GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 138440 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW FW WELL #: 1201R RRCID -> 211898 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4460 - 4499

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MIDLAND
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5102 RRCID -> 247091 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 5623 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.) 00079 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
EXCHANGE AVENUE PRODUCTION CO. 256917
MORTON 23 WELL #: 3 RRCID -> 188909 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 15748 PERF.11225 - 11245

02	3248 X	1661	-0-	-1587	-0-	1630	2	31	9	N	28		160
03	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-		160
04	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3933	2	6	9	N	5		165
05	1426 X	3568	-0-	2142	-0-	3544	2	24	9	N	22		187
*06	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3502	2	19	9	N	17		204
07	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT		204

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

02	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-		655
03	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-	305 1	350
04	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2			N	-0-		350
05	0 X	6204	-0-	6204	-0-	6204	2			N	-0-		350
*06	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-		350
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		350

A. C. MORTON (DEVONIAN) 00079 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 1701 RRCID -> 257836 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9592 - 9865

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420 #	283	-0-	-137	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	465 #	395	-0-	-70	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	465 #	276	-0-	-189	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	557 R	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	465 #	179	-0-	-286	-0-	179	3			N	-0-					-0-

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

02	420 #	314	-0-	-106	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
03	611 R	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
04	704 R	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
05	465 #	281	-0-	-184	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
06	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
07	465 #	148	-0-	-317	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

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

02	728 #	324	-0-	-404	-0-	312	2	12	9	N	11					82
03	806 #	668	-0-	-138	-0-	655	2	13	9	N	12					94
04	780 #	672	-0-	-108	-0-	655	2	17	9	N	15					109
05	806 #	302	-0-	-504	-0-	290	2	12	9	N	11					120
06	780 #	580	-0-	-200	-0-	567	2	13	9	N	12					132
07	682 #	126	-0-	-556	-0-	113	1	13	9	N	12					144

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

02	28 N	14	-0-	-14	-0-	6	3	8	9	N	7					199
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	10	3	2	9	N	2	168	1			33
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	12	3	8	9	N	7					40
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	12	3	6	9	N	5					45
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	10	3	8	9	N	7					52
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	10	3	2	9	N	2					54

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

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

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

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

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

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

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

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

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

02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

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

02	84 N	35	-0-	-49	-0-	35	3		N	-0-			23
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			23
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			23
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			23
06	90 N	14	-0-	-76	-0-	14	3		N	-0-			23
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			23

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

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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

02	666 R	666	-0-	-0-	-0-	660	2	6	9	N	5					95
03	14B DENY	561	-0-	561	561	555	2	6	9	N	5					100
04	14B DENY	461	-0-	461	1022	455	2	6	9	N	5					105
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1022					N	-0-					105
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1022					N	-0-					105
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1022					N	-0-					105

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

02	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY	290	-0-	290	290	290	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY	200	-0-	200	490	200	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-

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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					65
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					75
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					84
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			26
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

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

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

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

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

02	28 #	2	-0-	-26	-0-	1	4	1	9	N	1			98
03	31 #	5	-0-	-26	-0-	1	4	4	9	N	4			102
04	7 #	4	-0-	-3	-0-	1	4	3	9	N	3			105
05	6 #	2	-0-	-4	-0-	1	4	1	9	N	1			106
06	88 R	88	-0-	-0-	-0-	3	4	85	9	N	77	125	1	58
*07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	3	4	63	9	N	57	62	1	53

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2021

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140 #	54	-0-	-86	-0-	14	3	40	9	N	36					124
03	93 #	63	-0-	-30	-0-	19	3	44	9	N	40					164
04	90 #	71	-0-	-19	-0-	29	3	42	9	N	38					202
05	93 #	61	-0-	-32	-0-	22	3	39	9	N	35	155	1			82
06	99 R	99	-0-	-0-	-0-	57	3	42	9	N	38					120
*07	84 R	84	-0-	-0-	-0-	32	3	52	9	N	47					167

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

02	28 #	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	868 #	20	-0-	-848	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	840 #	20	-0-	-820	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	868 #	9	-0-	-859	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	690 #	258	-0-	-432	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*07	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-

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

02	1176 #	168	-0-	-1008	-0-	166	3	2	9	Y	2					38
03	1240 #	386	-0-	-854	-0-	384	3	2	9	Y	2					40
04	1080 #	686	-0-	-394	-0-	685	3	1	9	Y	1					41
05	1116 #	456	-0-	-660	-0-	454	3	2	9	Y	2					43
06	1080 #	574	-0-	-506	-0-	572	3	2	9	Y	2					45
07	713 #	325	-0-	-388	-0-	324	3	1	9	Y	1					46

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

02	1064 #	540	-0-	-524	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03	1178 #	427	-0-	-751	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	1170 #	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	1170 #	36	-0-	-1134	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	589 #	334	-0-	-255	-0-	334	3			N	-0-					-0-

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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	696	-0-	-536	-0-	696	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1044	-0-	-320	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
05	775	N	642	-0-	-133	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	391	-0-	-973	-0-	391	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	193	3	3	9	N	3					145
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	858	3	18	9	N	16					161
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1727	3	29	9	N	26					187
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	607	3	1	9	N	1					188
06	840	N	813	-0-	-27	-0-	812	3	1	9	N	1					189
07	1581	N	391	-0-	-1190	-0-	379	3	12	9	N	11	159	1			41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1176 #	609	-0-	-567	-0-	609	3		N	-0-			-0-
03	1302 #	924	-0-	-378	-0-	924	3		N	-0-			-0-
04	1447 R	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3		N	-0-			-0-
05	1302 #	588	-0-	-714	-0-	588	3		N	-0-			-0-
06	1260 #	1142	-0-	-118	-0-	1142	3		N	-0-			-0-
07	1302 #	409	-0-	-893	-0-	409	3		N	-0-			-0-

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

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

ABELL, EAST (MCKEE) 00293 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CLARK, JOHN M., INC. 157283
GERETY WELL #: 1 RRCID -> 141542 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5288

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100 X	1145	-0-	-955	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
03	2325 X	284	-0-	-2041	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	2250 X	1849	-0-	-401	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
05	2325 X	284	-0-	-2041	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	1922 N	961	-0-	-961	-0-	961	2			N	-0-					-0-

THREE SPAN OIL & GAS, INC. 857911
TUNSTILL WELL #: 1 RRCID -> 166524 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3285 - 3342

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

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

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

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
ALLISON WELL #: 2001U RRCID -> 103078 COMPL. DATE 06/26/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4139 - 9487

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

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

02	56 N	54	-0-	-2	-0-	6	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
*07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	Y	-0-					-0-

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

02	10 N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
06	14 N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
M.E.P.&P. WELL #: 1 RRCID -> 196928 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7003 - 7181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

02	84 N	30	-0-	-54	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	10	1	77	2	N	-0-					-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	2	N	-0-					-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	N	-0-					-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	9	1	68	2	N	-0-					-0-

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

02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	2	N	-0-					-0-
03	279 N	243	-0-	-36	-0-	29	1	214	2	N	-0-					-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	27	1	206	2	N	-0-					-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	28	1	211	2	N	1					1
						1	9									
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	23	1	201	2	N	-0-	1	1			-0-
07	248 N	162	-0-	-86	-0-	20	1	142	2	N	-0-					-0-

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

02	84 N	54	-0-	-30	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	7	1	50	2	N	-0-					-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	2	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-					-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	10	1	73	2	N	-0-					-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	N	-0-					-0-
05	93 N	61	-0-	-32	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	7	1	64	2	N	-0-					-0-
*07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	2	N	-0-					-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	18	1	132	2	N	-0-					-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	2	N	-0-					-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	2	N	-0-					-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	33	1	283	2	N	-0-					-0-
*07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	36	1	261	2	N	1					1
						1	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234158 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3398 - 4312

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

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

02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					17
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	2	N	-0-					17
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	2	N	-0-					17
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	-0-					17
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	N	-0-					17
07	93 N	48	-0-	-45	-0-	6	1	42	2	N	-0-					17

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

02	728 N	638	-0-	-90	-0-	72	1	565	2	N	1	1	1			1
						1	9									
03	806 N	734	-0-	-72	-0-	88	1	645	2	N	1	1	1			1
						1	9									
04	780 N	747	-0-	-33	-0-	86	1	660	2	N	1	1	1			1
						1	9									
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	94	1	709	2	N	1					2
						1	9									
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	77	1	672	2	N	-0-	1	1			1
07	775 N	765	-0-	-10	-0-	93	1	671	2	N	1					2
						1	9									

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

02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	137	2	N	10					69
						11	9									
03	217 N	78	-0-	-139	-0-	9	1	66	2	N	3					72
						3	9									
04	120 N	83	-0-	-37	-0-	9	1	72	2	N	2					74
						2	9									
05	186 N	118	-0-	-68	-0-	14	1	103	2	N	1					75
						1	9									
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	N	-0-					75
*07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	134	2	N	7					82
						8	9									

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

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

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

02	28 N	7	-0-	-21	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
*07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
*07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	N	-0-					-0-

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

02	56 N	46	-0-	-10	-0-	5	1	41	2	N	-0-					-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	2	N	-0-					-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	2	N	-0-					-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-

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

02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	-0-					-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	N	-0-					-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	N	-0-					-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-					-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-

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

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1166					N	-0-					22
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1166					N	-0-					22
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1166					N	-0-					22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1166					N	-0-					22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1166					N	-0-					22
07	14B2 EXT	48	-0-	48	1214	6	1	42	2	N	-0-					22

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

02	1036 N	886	-0-	-150	-0-	99	1	785	2	N	2	2	1			2
						2	9									
03	1085 N	992	-0-	-93	-0-	119	1	871	2	N	2	1	0	1	1	2
						2	9									
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	118	1	903	2	N	1	1	1			2
						1	9									
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	127	1	961	2	N	1	1	1			2
						1	9									
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	113	1	987	2	N	-0-	1	1			1
*07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	141	1	1014	2	N	1					2
						1	9									

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

02	224 N	182	-0-	-42	-0-	20	1	162	2	N	-0-					9
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	25	1	183	2	N	-0-					9
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	25	1	189	2	N	-0-					9
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	29	1	217	2	N	-0-					9
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	24	1	212	2	N	-0-					9
*07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	31	1	226	2	N	-0-					9

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE "A" WELL #: 905 RRCID -> 241260 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 2898 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	481	-0-	-51	-0-	54	1	426	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	620	N	545	-0-	-75	-0-	65	1	479	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	64	1	489	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	68	1	517	2	N	-0-					1
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	59	1	512	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	72	1	516	2	N	-0-					1

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

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

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

02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100	2	N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	2	N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	2	N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	2	N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	2	N	-0-					-0-
*07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	2	N	-0-					-0-

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

02	196	N	73	-0-	-123	-0-	8	1	65	2	N	-0-	1	1			-0-
03	217	N	93	-0-	-124	-0-	11	1	82	2	N	-0-					-0-
04	150	N	85	-0-	-65	-0-	10	1	75	2	N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	9	1	79	2	N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	11	1	76	2	N	-0-					-0-

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

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

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

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2008 RRCID -> 249750 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3184 - 3272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONGFELLOW SS 600 WELL #: 1803 RRCID -> 253493 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 3019 - 3636

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

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

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

02	84 N	68	-0-	-16	-0-	8	1	60	2	N	-0-			-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	8	1	62	2	N	-0-			-0-
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	8	1	64	2	N	-0-			-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	2	N	-0-			-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-			-0-
*07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	N	-0-			-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	177586	X	177586	-0-	-0-	-0-	194	1	176110	2	Y	1165	1141	1			295
							1282	9									
03	222761	X	222761	-0-	-0-	-0-	94	1	221250	2	Y	1288	1286	1			297
							1417	9									
04	211345	X	211345	-0-	-0-	-0-	56	1	210062	2	Y	1115	1173	1			239
							1227	9									
05	194633	X	194633	-0-	-0-	-0-	61	1	193471	2	Y	1001	1008	1			232
							1101	9									
06	170305	X	170305	-0-	-0-	-0-	60	1	169345	2	Y	818	808	1			242
							900	9									
*07	176718	X	176718	-0-	-0-	-0-	47	1	175647	2	Y	931	903	1			270
							1024	9									

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

02	9072	X	6689	-0-	-2383	-0-	1	1	6673	2	Y	14	3	1			15
							15	9									
03	10044	X	9000	-0-	-1044	-0-	8815	2	185	9	Y	168	78	1			105
04	9720	X	8362	-0-	-1358	-0-	8305	2	57	9	Y	52	124	1			33
05	8091	X	7064	-0-	-1027	-0-	128	1	6913	2	Y	21	35	1			19
							23	9									
06	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	188	1	9021	2	Y	2	20	1			1
							2	9									
07	8990	X	8514	-0-	-476	-0-	196	1	8295	2	Y	21	4	1			18
							23	9									

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

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	58722	X	58722	-0-	-0-	-0-	58722	2			Y	-0-					14
03	86211	X	77824	-0-	-8387	-0-	77824	2			Y	-0-					14
04	83430	X	73959	-0-	-9471	-0-	73959	2			Y	-0-					14
05	83421	X	78501	-0-	-4920	-0-	78501	2			Y	-0-					14
06	79980	X	74161	-0-	-5819	-0-	74161	2			Y	-0-					14
07	77810	X	74999	-0-	-2811	-0-	74999	2			Y	-0-					14

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	11244	-0-	11244	11244	41	1	11203	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	68076	-0-	68076	79320	99	1	67977	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	84806	-0-	84806	164126	124	1	84682	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	84280	-0-	84280	248406	147	1	84133	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ASPEN STATE WELL #: 101AH RRCID -> 284844 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 14042 PERF.14731 - 19315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	68628 X	44539	-0-	-24089	-0-	36	1	44503	2	N	-0-					-0-
03	71858 X	65609	-0-	-6249	-0-	117	1	65492	2	N	-0-					-0-
04	69390 X	63547	-0-	-5843	-0-	114	1	63433	2	N	-0-					-0-
05	66991 X	53310	-0-	-13681	-0-	151	1	53158	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
06	64830 X	49890	-0-	-14940	-0-	101	1	49789	2	N	-0-					-0-
07	65658 X	62180	-0-	-3478	-0-	118	1	62062	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	75536 X	253	-0-	-75283	-0-	1	1	252	2	Y	-0-					-0-
03	69533 X	1039	-0-	-68494	-0-	3	1	1030	2	Y	5	4	1			1
						6	9									
04	48226 X	48226	-0-	-0-	-0-	106	1	48119	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
05	105634 X	105634	-0-	-0-	-0-	152	1	105482	2	Y	-0-					-0-
06	117928 X	117928	-0-	-0-	-0-	172	1	117756	2	Y	-0-					-0-
*07	129665 X	129665	-0-	-0-	-0-	226	1	129439	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28832 X	18475	-0-	-10357	-0-	1077	1	11830	2	N	216					269
						5330	4	238	9							
03	56246 X	56246	-0-	-0-	-0-	1203	1	54330	2	N	648	739	1			178
						713	9									
04	14482 X	14482	-0-	-0-	-0-	474	1	13828	2	N	164	184	1			158
						180	9									
05	20460 X	4829	-0-	-15631	-0-	3	1	4826	2	N	-0-					158
06	54420 X	42968	-0-	-11452	-0-	9	1	42770	2	N	172	187	1			143
						189	9									
*07	81872 X	81872	-0-	-0-	-0-	73	1	80948	2	N	774	183	1			734
						851	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	90384 X	64047	-0-	-26337	-0-	64047	2			Y	-0-					-0-
03	100068 X	80779	-0-	-19289	-0-	80779	2			Y	-0-					-0-
04	96840 X	76333	-0-	-20507	-0-	76333	2			Y	-0-					-0-
05	85529 X	77354	-0-	-8175	-0-	77354	2			Y	-0-					-0-
06	81750 X	74086	-0-	-7664	-0-	74086	2			Y	-0-					-0-
07	80786 X	70124	-0-	-10662	-0-	70124	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	79800 X	61260	-0-	-18540	-0-	153	1	61107	2	Y	-0-					-0-
03	88350 X	67228	-0-	-21122	-0-	137	1	67091	2	Y	-0-					-0-
04	85500 X	70510	-0-	-14990	-0-	118	1	70392	2	Y	-0-					-0-
05	80631 X	50450	-0-	-30181	-0-	81	1	50369	2	Y	-0-					-0-
06	76140 X	24596	-0-	-51544	-0-	47	1	24549	2	Y	-0-					-0-
07	72850 X	43631	-0-	-29219	-0-	59	1	43572	2	Y	-0-					-0-

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

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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WEISSMIES WELL #: 201AH RRCID -> 284878 COMPL. DATE 12/04/2016 TOTAL DEPTH 10230 PERF.10397 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13356	X	9195	-0-	-4161	-0-	2	1	8758	2	Y	395	308	1			368
							435	9									
03	14787	X	10371	-0-	-4416	-0-	1	1	9852	2	Y	419	325	1			462
							57	4	461	9							
04	14310	X	8907	-0-	-5403	-0-	1	1	8600	2	Y	278	338	1			402
							306	9									
05	11129	X	9463	-0-	-1666	-0-	1	1	8893	2	Y	517	440	1			479
							569	9									
06	10320	X	9178	-0-	-1142	-0-	1	1	9068	2	Y	99	153	1			425
							109	9									
*07	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	1	1	10650	2	Y	157	172	1			410
							173	9									

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

02	51366	X	5207	-0-	-46159	-0-	19	1	5167	2	N	19	6	1			22
							21	9									
03	16709	X	8703	-0-	-8006	-0-	42	1	8653	2	N	7	13	1			16
							8	9									
04	16170	X	7327	-0-	-8843	-0-	32	1	7295	2	N	-0-					16
05	16709	X	7551	-0-	-9158	-0-	34	1	7511	2	N	5	14	1			7
							6	9									
06	9180	X	7102	-0-	-2078	-0-	32	1	7064	2	N	5					12
							6	9									
07	8711	X	7576	-0-	-1135	-0-	36	1	7525	2	N	14	2	1			24
							15	9									

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

02	74928	X	59552	-0-	-15376	-0-	23	1	59529	2	Y	-0-					-0-
03	82801	X	75821	-0-	-6980	-0-	58	1	75763	2	Y	-0-					-0-
04	80130	X	74404	-0-	-5726	-0-	68	1	74336	2	Y	-0-					-0-
05	78926	X	71379	-0-	-7547	-0-	1	1	71378	2	Y	-0-					-0-
06	76230	X	70499	-0-	-5731	-0-	1	1	70498	2	Y	-0-					-0-
07	76880	X	74643	-0-	-2237	-0-	1	1	74642	2	Y	-0-					-0-

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

02	80628	X	13904	-0-	-66724	-0-	103	1	13764	2	Y	34	26	1			17
							37	9									
03	25575	X	23189	-0-	-2386	-0-	258	1	22863	2	Y	62	59	1			20
							68	9									
04	36118	X	36118	-0-	-0-	-0-	619	1	35419	2	Y	73	63	1			30
							80	9									
05	30341	X	30341	-0-	-0-	-0-	30273	2	68	9	Y	62	72	1			20
06	23935	X	23935	-0-	-0-	-0-	97	1	23774	2	Y	58	58	1			20
							64	9									
07	37324	X	4150	-0-	-33174	-0-	83	1	4041	2	Y	24	31	1			13
							26	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHEYENNE WELL #: 202AH RRCID -> 284913 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9880 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25110	X	10442	-0-	-14668	-0-	240	1	10138	3	Y	58					273
							64	9									
03	6355	X	6253	-0-	-102	-0-	188	1	5982	3	Y	75	129	1			219
							83	9									
04	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	44	1	8288	3	Y	73					292
							80	9									
05	11563	X	10379	-0-	-1184	-0-	7	1	10233	3	Y	126					418
							139	9									
06	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-	210	1	10715	3	Y	40	122	1			336
							450	4	44	9							
07	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					Y	-0-					336

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

02	19852	X	8124	-0-	-11728	-0-	1	1	7891	2	Y	211	115	1			242
							232	9									
03	21979	X	1448	-0-	-20531	-0-	1343	2	105	9	Y	95	277	1			60
04	21270	X	1676	-0-	-19594	-0-	1540	2	136	9	Y	124	103	1			81
05	19344	X	1356	-0-	-17988	-0-	74	1	1130	2	Y	138	89	1			130
							152	9									
06	17490	X	10626	-0-	-6864	-0-	168	1	10150	2	Y	280	287	1			123
							308	9									
*07	25412	X	25412	-0-	-0-	-0-	328	1	24761	2	Y	294	168	1			249
							323	9									

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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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

02	49084	X	34698	-0-	-14386	-0-	34698	2			Y	-0-					-0-
03	54343	X	41964	-0-	-12379	-0-	41964	2			Y	-0-					-0-
04	52590	X	39195	-0-	-13395	-0-	39195	2			Y	-0-					-0-
05	45787	X	39194	-0-	-6593	-0-	39194	2			Y	-0-					-0-
06	43260	X	37521	-0-	-5739	-0-	37521	2			Y	-0-					-0-
07	41974	X	35836	-0-	-6138	-0-	35836	2			Y	-0-					-0-

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

02	70476	X	40068	-0-	-30408	-0-	55	1	40013	2	Y	-0-					-0-
03	77748	X	63226	-0-	-14522	-0-	60	1	63166	2	Y	-0-					-0-
04	75240	X	65468	-0-	-9772	-0-	68	1	65400	2	Y	-0-					-0-
05	76105	X	69397	-0-	-6708	-0-	82	1	69315	2	Y	-0-					-0-
06	62635	X	62635	-0-	-0-	-0-	63	1	62572	2	Y	-0-					-0-
07	67642	X	63722	-0-	-3920	-0-	37	1	63685	2	Y	-0-					-0-

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CEDAR STATE UNIT WELL #: 101AR RRCID -> 284956 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 14336 PERF.14664 - 19122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60368 X	52887	-0-	-7481	-0-	72	1	52815	2	Y	-0-					-0-
03	68557 X	68557	-0-	-0-	-0-	65	1	68492	2	Y	-0-					-0-
04	72870 X	45290	-0-	-27580	-0-	47	1	45243	2	Y	-0-					-0-
05	75299 X	47758	-0-	-27541	-0-	56	1	47702	2	Y	-0-					-0-
06	72870 X	44089	-0-	-28781	-0-	44	1	44045	2	Y	-0-					-0-
07	68572 X	44439	-0-	-24133	-0-	26	1	44413	2	Y	-0-					-0-

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

02	100884 X	68142	-0-	-32742	-0-	68142	2			Y	-0-					-0-
03	107756 X	103017	-0-	-4739	-0-	103017	2			Y	-0-					-0-
04	104280 X	97718	-0-	-6562	-0-	97706	2	12	9	Y	11	7	1			4
05	98363 X	88123	-0-	-10240	-0-	88086	2	37	9	Y	34	33	1			5
06	99690 X	49347	-0-	-50343	-0-	49347	2			Y	-0-	5	1			-0-
07	103013 X	66800	-0-	-36213	-0-	66800	2			Y	-0-					-0-

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

02	46340 X	25690	-0-	-20650	-0-	10	1	25680	2	Y	-0-					-0-
03	48298 X	37657	-0-	-10641	-0-	37	1	37620	2	Y	-0-					-0-
04	46260 X	33162	-0-	-13098	-0-	131	1	33031	2	Y	-0-					-0-
05	43431 X	3435	-0-	-39996	-0-	38	1	3397	2	Y	-0-					-0-
06	39660 X	25493	-0-	-14167	-0-	185	1	25308	2	Y	-0-					-0-
07	37665 X	36291	-0-	-1374	-0-	227	1	36064	2	Y	-0-					-0-

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

02	88424 X	44976	-0-	-43448	-0-	62	1	44914	2	Y	-0-					-0-
03	97898 X	69893	-0-	-28005	-0-	66	1	69827	2	Y	-0-					-0-
04	94740 X	52311	-0-	-42429	-0-	54	1	52257	2	Y	-0-					-0-
05	85560 X	13497	-0-	-72063	-0-	16	1	13481	2	Y	-0-					-0-
06	70860 X	47617	-0-	-23243	-0-	48	1	47569	2	Y	-0-					-0-
07	69905 X	65812	-0-	-4093	-0-	38	1	65774	2	Y	-0-					-0-

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

02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEISSMIES WELL #: 301BH RRCID -> 285004 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10006 - 14338

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DOGWOOD STATE WELL #: 202AH RRCID -> 285008 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13805 - 18161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	64484 X	48787	-0-	-15697	-0-	48787	2			Y	-0-					-0-
03	65255 X	61385	-0-	-3870	-0-	61385	2			Y	-0-					-0-
04	63150 X	60982	-0-	-2168	-0-	60982	2			Y	-0-					-0-
05	63178 X	62518	-0-	-660	-0-	62518	2			Y	-0-					-0-
06	60360 X	57397	-0-	-2963	-0-	57397	2			Y	-0-					-0-
07	63023 X	61036	-0-	-1987	-0-	61036	2			Y	-0-					-0-

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

02	60816 X	45982	-0-	-14834	-0-	18	1	45964	2	Y	-0-					-0-
03	67332 X	57249	-0-	-10083	-0-	43	1	57206	2	Y	-0-					-0-
04	61380 X	56710	-0-	-4670	-0-	52	1	56658	2	Y	-0-					-0-
05	61411 X	56031	-0-	-5380	-0-	1	1	56030	2	Y	-0-					-0-
06	58350 X	54464	-0-	-3886	-0-	1	1	54463	2	Y	-0-					-0-
07	58590 X	55289	-0-	-3301	-0-	1	1	55288	2	Y	-0-					-0-

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

02	90720 X	62490	-0-	-28230	-0-	62490	2			Y	-0-					-0-
03	99355 X	73479	-0-	-25876	-0-	73479	2			Y	-0-					-0-
04	96150 X	62811	-0-	-33339	-0-	62811	2			Y	-0-					-0-
05	85994 X	69258	-0-	-16736	-0-	69258	2			Y	-0-					-0-
06	83220 X	44919	-0-	-38301	-0-	44919	2			Y	-0-					-0-
07	73470 X	65834	-0-	-7636	-0-	65834	2			Y	-0-					-0-

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

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358

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

02	613807 X	61578	-0-	-552229	-0-	68	1	61445	2	Y	59	51	1			15
						65	9									
03	83057 X	83057	-0-	-0-	-0-	35	1	82980	2	Y	38	44	1			9
						42	9									
04	80355 X	80355	-0-	-0-	-0-	21	1	80256	2	Y	71	65	1			15
						78	9									
05	76801 X	76801	-0-	-0-	-0-	24	1	76701	2	Y	69	68	1			16
						76	9									
06	73141 X	73141	-0-	-0-	-0-	26	1	73108	2	Y	6	20	1			2
						7	9									
*07	73582 X	73582	-0-	-0-	-0-	20	1	73559	2	Y	3	4	1			1
						3	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 102AH RRCID -> 285033 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 12202 PERF.12184 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	603279	X	92112	-0-	-511167	-0-	101	1	91678	2	Y	303	292	1			77
							333	9									
03	116626	X	116626	-0-	-0-	-0-	49	1	116228	2	Y	317	321	1			73
							349	9									
04	113497	X	113497	-0-	-0-	-0-	30	1	113161	2	Y	278	291	1			60
							306	9									
05	104085	X	104085	-0-	-0-	-0-	33	1	103790	2	Y	238	243	1			55
							262	9									
06	96666	X	96666	-0-	-0-	-0-	34	1	96427	2	Y	186	186	1			55
							205	9									
*07	102437	X	102437	-0-	-0-	-0-	27	1	102192	2	Y	198	196	1			57
							218	9									

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

02	40936	X	34754	-0-	-6182	-0-	8	1	34733	2	Y	12	31	1			12
							13	9									
03	44299	X	43942	-0-	-357	-0-	2	1	43785	2	Y	-0-	11	1			1
							155	4									
04	42870	X	41472	-0-	-1398	-0-	1	1	41471	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	43152	X	37767	-0-	-5385	-0-	1	1	37723	2	Y	39	3	1			36
							43	9									
06	42510	X	40807	-0-	-1703	-0-	2	1	40805	2	Y	-0-	11	1			25
07	43927	X	39762	-0-	-4165	-0-	1	1	39757	2	Y	4	13	1			16
							4	9									

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

02	106064	X	75167	-0-	-30897	-0-	75167	2			Y	-0-					-0-
03	106454	X	101641	-0-	-4813	-0-	101641	2			Y	-0-					-0-
04	103020	X	98642	-0-	-4378	-0-	98642	2			Y	-0-					-0-
05	106454	X	89554	-0-	-16900	-0-	89554	2			Y	-0-					-0-
06	100470	X	40252	-0-	-60218	-0-	40232	2	20	9	Y	18	11	1			7
07	101928	X	66952	-0-	-34976	-0-	66952	2			Y	-0-	7	1			-0-

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

02	21112	X	17644	-0-	-3468	-0-	64	1	17523	2	Y	52	33	1			26
							57	9									
03	20057	X	18898	-0-	-1159	-0-	111	1	18721	2	Y	60	67	1			19
							66	9									
04	19526	X	19526	-0-	-0-	-0-	212	1	19290	2	Y	22	32	1			9
							24	9									
05	19530	X	17810	-0-	-1720	-0-	17780	2	30	9	Y	27	27	1			9
06	18900	X	16414	-0-	-2486	-0-	38	1	16344	2	Y	29	28	1			10
							32	9									
07	20181	X	17792	-0-	-2389	-0-	35	1	17718	2	Y	35	27	1			18
							39	9									

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	81788 X	52422	-0-	-29366	-0-	52422	2			Y	-0-					-0-
03	66402 X	65304	-0-	-1098	-0-	65304	2			Y	-0-					-0-
04	64260 X	59604	-0-	-4656	-0-	59604	2			Y	-0-					-0-
05	80525 X	80525	-0-	-0-	-0-	80525	2			Y	-0-					-0-
06	84141 X	84141	-0-	-0-	-0-	84141	2			Y	-0-					-0-
*07	72263 X	72263	-0-	-0-	-0-	72263	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

02	29988 X	17819	-0-	-12169	-0-	68	1	17751	2	N	-0-					-0-
03	32674 X	24803	-0-	-7871	-0-	77	1	24726	2	N	-0-					-0-
04	27600 X	26475	-0-	-1125	-0-	59	1	26416	2	N	-0-					-0-
05	27993 X	25823	-0-	-2170	-0-	1	1	25822	2	N	-0-					-0-
06	27030 X	22798	-0-	-4232	-0-	15	1	22783	2	N	-0-					-0-
07	27373 X	21824	-0-	-5549	-0-	6	1	21818	2	N	-0-					-0-

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

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	58100 X	34594	-0-	-23506	-0-	132	1	34462	2	N	-0-					-0-
03	64325 X	59630	-0-	-4695	-0-	185	1	59445	2	N	-0-					-0-
04	62250 X	52577	-0-	-9673	-0-	117	1	52460	2	N	-0-					-0-
05	60884 X	52684	-0-	-8200	-0-	1	1	52683	2	N	-0-					-0-
06	55110 X	47757	-0-	-7353	-0-	31	1	47726	2	N	-0-					-0-
07	59644 X	47420	-0-	-12224	-0-	12	1	47408	2	N	-0-					-0-

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

02	85876 X	47381	-0-	-38495	-0-	47381	2			Y	-0-					-0-
03	84537 X	65126	-0-	-19411	-0-	65126	2			Y	-0-					-0-
04	81810 X	63073	-0-	-18737	-0-	63073	2			Y	-0-					-0-
05	83793 X	61630	-0-	-22163	-0-	61630	2			Y	-0-					-0-
06	63030 X	55714	-0-	-7316	-0-	55714	2			Y	-0-					-0-
07	65162 X	58516	-0-	-6646	-0-	58516	2			Y	-0-					-0-

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

02	362113 X	39189	-0-	-322924	-0-	6	1	39183	2	N	-0-					-0-
03	62421 X	62421	-0-	-0-	-0-	16	1	62405	2	N	-0-					-0-
04	67547 X	67547	-0-	-0-	-0-	44	1	67503	2	N	-0-					-0-
05	67817 X	67817	-0-	-0-	-0-	43	1	67774	2	N	-0-					-0-
06	68899 X	68899	-0-	-0-	-0-	43	1	68856	2	N	-0-					-0-
*07	64999 X	64999	-0-	-0-	-0-	42	1	64957	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14168	X	10324	-0-	-3844	-0-	3	1	10321	2	Y	-0-			-0-
03	13795	X	12062	-0-	-1733	-0-	1	1	11953	2	Y	-0-			-0-
							108	4							
04	14370	X	8391	-0-	-5979	-0-	1	1	8390	2	Y	-0-			-0-
05	14849	X	9468	-0-	-5381	-0-	1	1	9467	2	Y	-0-			-0-
06	14370	X	8258	-0-	-6112	-0-	1	1	8257	2	Y	-0-			-0-
07	12059	X	8049	-0-	-4010	-0-	1	1	8048	2	Y	-0-			-0-

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

02	38600	X	38600	-0-	-0-	-0-	202	1	38398	2	N	-0-			-0-
03	46505	X	46505	-0-	-0-	-0-	352	1	46153	2	N	-0-			-0-
04	55148	X	55148	-0-	-0-	-0-	330	1	54818	2	N	-0-			-0-
05	55241	X	55241	-0-	-0-	-0-	341	1	54900	2	N	-0-			-0-
06	52170	X	50790	-0-	-1380	-0-	353	1	50437	2	N	-0-			-0-
07	56978	X	49700	-0-	-7278	-0-	316	1	49384	2	N	-0-			-0-

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

02	127792	X	68325	-0-	-59467	-0-	68325	2			Y	-0-			-0-
03	132215	X	112288	-0-	-19927	-0-	112288	2			Y	-0-			-0-
04	124320	X	100090	-0-	-24230	-0-	100090	2			Y	-0-			-0-
05	116529	X	96435	-0-	-20094	-0-	96435	2			Y	-0-			-0-
06	108660	X	90842	-0-	-17818	-0-	90842	2			Y	-0-			-0-
07	112282	X	78183	-0-	-34099	-0-	78183	2			Y	-0-			-0-

KING HIDALGO WELL #: 201AH RRCID -> 285245 COMPL. DATE 02/19/2017 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12520 - 16826

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

02	59416	X	32282	-0-	-27134	-0-	44	1	32238	2	Y	-0-			-0-
03	65782	X	62941	-0-	-2841	-0-	60	1	62881	2	Y	-0-			-0-
04	67686	X	67686	-0-	-0-	-0-	70	1	67616	2	Y	-0-			-0-
05	70300	X	70300	-0-	-0-	-0-	83	1	70217	2	Y	-0-			-0-
06	62327	X	62327	-0-	-0-	-0-	63	1	62264	2	Y	-0-			-0-
07	69936	X	64081	-0-	-5855	-0-	37	1	64044	2	Y	-0-			-0-

STATE BULLSEYE WELL #: 101AH RRCID -> 285291 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10637 - 15079

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2021

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

02	72716	X	44999	-0-	-27717	-0-	172	1	44827	2	N	-0-			-0-
03	76787	X	61174	-0-	-15613	-0-	190	1	60984	2	N	-0-			-0-
04	74310	X	59128	-0-	-15182	-0-	131	1	58997	2	N	-0-			-0-
05	75702	X	59774	-0-	-15928	-0-	1	1	59773	2	N	-0-			-0-
06	68700	X	55648	-0-	-13052	-0-	36	1	55612	2	N	-0-			-0-
07	61163	X	53494	-0-	-7669	-0-	14	1	53480	2	N	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHEYENNE WELL #: 101BH RRCID -> 285378 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10455 - 14108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24864 X	12773	-0-	-12091	-0-	186	1	12572	3	Y	14					55
						15	9									
03	27528 X	24192	-0-	-3336	-0-	289	1	23870	3	Y	30	7	1			78
						33	9									
04	26310 X	23363	-0-	-2947	-0-	60	1	23277	3	Y	24					102
						26	9									
05	25110 X	21260	-0-	-3850	-0-	8	1	21252	3	Y	-0-					102
06	24300 X	19821	-0-	-4479	-0-	195	1	19132	3	Y	68	43	1			127
						419	4	75	9							
07	24180 X	19750	-0-	-4430	-0-	456	1	19244	3	Y	45					172
						50	9									

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

02	37352 X	19245	-0-	-18107	-0-	8	1	19237	2	Y	-0-					-0-
03	39463 X	-0-	-0-	-39463	-0-					Y	-0-					-0-
04	38190 X	-0-	-0-	-38190	-0-					Y	-0-					-0-
05	37448 X	11269	-0-	-26179	-0-	126	1	11143	2	Y	-0-					-0-
06	63221 X	63221	-0-	-0-	-0-	458	1	62763	2	Y	-0-					-0-
*07	59661 X	59661	-0-	-0-	-0-	373	1	59288	2	Y	-0-					-0-

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

02	207009 X	207009	-0-	-0-	-0-	157	1	205721	2	Y	1028	1095	1			115
						1131	9									
03	257636 X	257636	-0-	-0-	-0-	201	1	255734	2	Y	1546	1594	1			67
						1701	9									
04	249142 X	249142	-0-	-0-	-0-	193	1	247391	2	Y	1416	1433	1			50
						1558	9									
05	228461 X	228461	-0-	-0-	-0-	206	1	227324	2	Y	846	756	1			140
						931	9									
06	212907 X	212907	-0-	-0-	-0-	177	1	211824	2	Y	824	934	1			30
						906	9									
*07	229941 X	229941	-0-	-0-	-0-	190	1	228526	2	Y	1114	1107	1			37
						1225	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOHICAN UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 285592 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12200 - 17329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	97356	X	72734	-0-	-24622	-0-	182	1	72552	2	Y	-0-					-0-
03	107787	X	83499	-0-	-24288	-0-	170	1	83329	2	Y	-0-					-0-
04	104310	X	86476	-0-	-17834	-0-	144	1	86331	2	Y	1					1
							1	9									
05	98115	X	83308	-0-	-14807	-0-	133	1	83175	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	92550	X	91127	-0-	-1423	-0-	116	1	91011	2	Y	-0-					-0-
07	89373	X	81497	-0-	-7876	-0-	96	1	81401	2	Y	-0-					-0-

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

02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	59976	X	47214	-0-	-12762	-0-	19	1	47195	2	Y	-0-					-0-
03	66402	X	59150	-0-	-7252	-0-	45	1	59105	2	Y	-0-					-0-
04	64260	X	58538	-0-	-5722	-0-	53	1	58485	2	Y	-0-					-0-
05	65317	X	56221	-0-	-9096	-0-	1	1	56220	2	Y	-0-					-0-
06	63030	X	53045	-0-	-9985	-0-	1	1	53044	2	Y	-0-					-0-
07	60481	X	53993	-0-	-6488	-0-	1	1	53992	2	Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

02	157848	X	22799	-0-	-135049	-0-	22371	2	428	9	Y	389	373	1			374
03	34844	X	29279	-0-	-5565	-0-	28848	2	431	9	Y	392	701	1			65
04	33720	X	27619	-0-	-6101	-0-	27203	2	416	9	Y	378	187	1			256
05	34503	X	29891	-0-	-4612	-0-	29493	2	398	9	Y	362	377	1			241
06	31920	X	30718	-0-	-1202	-0-	30363	2	355	9	Y	323	184	1			380
*07	31152	X	31152	-0-	-0-	-0-	30925	2	227	9	Y	206	383	1			203

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MT. HUNTER WELL #: 101AH RRCID -> 285714 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10429 - 15101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	153426	X	30392	-0-	-123034	-0-	30392	2			Y	-0-					-0-
03	32333	X	29436	-0-	-2897	-0-	29436	2			Y	-0-					-0-
04	31290	X	29530	-0-	-1760	-0-	29530	2			Y	-0-					-0-
05	33635	X	30156	-0-	-3479	-0-	30156	2			Y	-0-					-0-
06	32550	X	28136	-0-	-4414	-0-	28136	2			Y	-0-					-0-
07	33635	X	28498	-0-	-5137	-0-	28369	2	129	9	Y	117	2	1			115

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

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

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

02	30968	X	28931	-0-	-2037	-0-	28481	2	450	9	Y	409	394	1			127
03	33170	X	16218	-0-	-16952	-0-	16006	2	8	4	Y	185	266	1			46
							204	9									
04	32100	X	25360	-0-	-6740	-0-	25109	2	251	9	Y	228	169	1			105
05	32922	X	24140	-0-	-8782	-0-	24013	2	127	9	Y	115	195	1			25
06	36502	X	36502	-0-	-0-	-0-	36337	2	165	9	Y	150	117	1			58
07	32023	X	28103	-0-	-3920	-0-	27818	2	285	9	Y	259	235	1			82

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

02	15176	X	7539	-0-	-7637	-0-	7370	2	169	9	Y	154	155	1			36
03	31651	X	4670	-0-	-26981	-0-	4453	2	217	9	Y	197	172	1			61
04	30630	X	4007	-0-	-26623	-0-	3792	2	215	9	Y	195	193	1			63
05	31651	X	-0-	-0-	-31651	-0-					Y	301	324	1			40
06	18990	X	2341	-0-	-16649	-0-	2148	2	193	9	Y	175	180	1			35
*07	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	10548	2	260	9	Y	236	229	1			42

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

02	28476	X	15333	-0-	-13143	-0-	15216	2	117	9	Y	106	71	1			93
03	31527	X	17809	-0-	-13718	-0-	17700	2	109	9	Y	99	88	1			104
04	28860	X	20975	-0-	-7885	-0-	20818	2	157	9	Y	143	144	1			103
05	25885	X	19895	-0-	-5990	-0-	1	1	19819	2	Y	68	65	1			106
							75	9									
06	25050	X	21808	-0-	-3242	-0-	6	1	21724	2	Y	71	88	1			89
							78	9									
*07	23114	X	23114	-0-	-0-	-0-	11	1	23025	2	Y	71	33	1			127
							78	9									

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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELBERT STATE UNIT WELL #: 105AH RRCID -> 285917 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10073 - 15078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24220	X	10726	-0-	-13494	-0-	10652	2	74	9	Y	67	75	1			21
03	26195	X	12083	-0-	-14112	-0-	11990	2	6	4	Y	79	80	1			20
							87	9									
04	21420	X	15541	-0-	-5879	-0-	15429	2	112	9	Y	102	75	1			47
05	18600	X	10873	-0-	-7727	-0-	10821	2	52	9	Y	47	84	1			10
06	18000	X	8454	-0-	-9546	-0-	8390	2	64	9	Y	58	46	1			22
07	16058	X	12867	-0-	-3191	-0-	12769	2	98	9	Y	89	83	1			28

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

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

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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

02	231431	X	231431	-0-	-0-	-0-	161	1	228661	2	Y	2372	2302	1			266
							2609	9									
03	295703	X	295703	-0-	-0-	-0-	212	1	293543	2	Y	1771	1961	1			76
							1948	9									
04	292204	X	292204	-0-	-0-	-0-	206	1	290243	2	Y	1595	1614	1			57
							1755	9									
05	279775	X	279775	-0-	-0-	-0-	200	1	277948	2	Y	1479	1292	1			244
							1627	9									
06	271893	X	271893	-0-	-0-	-0-	198	1	270273	2	Y	1293	1490	1			47
							1422	9									
*07	275580	X	275580	-0-	-0-	-0-	207	1	274056	2	Y	1197	1204	1			40
							1317	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACK HAWK STATE WELL #: 201AH RRCID -> 286695 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 9172 PERF.10025 - 14550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20244 X	14589	-0-	-5655	-0-	1	1	14320	2	Y	244	67	1			261
						268	9									
03	21483 X	16991	-0-	-4492	-0-	16783	2	208	9	Y	189	331	1			119
04	20790 X	16394	-0-	-4396	-0-	16062	2	332	9	Y	302	225	1			196
05	21483 X	17916	-0-	-3567	-0-	224	1	17316	2	Y	342	216	1			322
						376	9									
06	19530 X	15477	-0-	-4053	-0-	244	1	14976	2	Y	234	453	1			103
						257	9									
07	16988 X	16034	-0-	-954	-0-	249	1	15488	2	Y	270	144	1			229
						297	9									

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

02	30352 X	22040	-0-	-8312	-0-	54	1	21922	2	Y	58	32	1			29
						64	9									
03	32021 X	32021	-0-	-0-	-0-	98	1	31730	2	Y	175	149	1			55
						193	9									
04	30362 X	30362	-0-	-0-	-0-	190	1	30106	2	Y	60	91	1			24
						66	9									
05	30814 X	29459	-0-	-1355	-0-	29412	2	47	9	Y	43	53	1			14
06	30990 X	28132	-0-	-2858	-0-	33	1	28093	2	Y	5	17	1			2
						6	9									
07	32023 X	28024	-0-	-3999	-0-	36	1	27899	2	Y	81	40	1			43
						89	9									

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

02	33264 X	19405	-0-	-13859	-0-	47	1	19336	2	Y	20	237	1			10
						22	9									
03	34007 X	30084	-0-	-3923	-0-	103	1	29981	2	Y	-0-	10	1			-0-
04	31170 X	26778	-0-	-4392	-0-	240	1	26538	2	Y	-0-					-0-
05	32499 X	32499	-0-	-0-	-0-	32489	2	10	9	Y	9	6	1			3
06	30750 X	30598	-0-	-152	-0-	35	1	30469	2	Y	85	59	1			29
						94	9									
*07	30895 X	30895	-0-	-0-	-0-	40	1	30855	2	Y	-0-	29	1			-0-

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

02	35952 X	30366	-0-	-5586	-0-	74	1	30182	2	Y	100	70	1			50
						110	9									
03	38771 X	38771	-0-	-0-	-0-	119	1	38540	2	Y	102	120	1			32
						112	9									
04	38310 X	34349	-0-	-3961	-0-	311	1	33931	2	Y	97	90	1			39
						107	9									
05	39587 X	32467	-0-	-7120	-0-	32386	2	81	9	Y	74	89	1			24
06	38310 X	29813	-0-	-8497	-0-	49	1	29701	2	Y	57	62	1			19
						63	9									
07	38781 X	31839	-0-	-6942	-0-	45	1	31729	2	Y	59	47	1			31
						65	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	69300	X	58434	-0-	-10866	-0-	34	1	57068	2	Y	1211	953	1			269
							1332	9									
03	74710	X	65706	-0-	-9004	-0-	32	1	65622	2	Y	47	310	1			6
							52	9									
04	72300	X	63601	-0-	-8699	-0-	32	1	63540	2	Y	26	25	1			7
							29	9									
05	73966	X	63368	-0-	-10598	-0-	32	1	63336	2	Y	-0-	7	1			-0-
06	69660	X	59663	-0-	-9997	-0-	30	1	59633	2	Y	-0-					-0-
07	65720	X	61069	-0-	-4651	-0-	31	1	61038	2	Y	-0-					-0-

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

02	137926	X	137926	-0-	-0-	-0-	151	1	137247	2	Y	480	495	1			121
							528	9									
03	176894	X	176894	-0-	-0-	-0-	75	1	175929	2	Y	809	743	1			187
							890	9									
04	174924	X	174924	-0-	-0-	-0-	46	1	174073	2	Y	732	762	1			157
							805	9									
05	165225	X	165225	-0-	-0-	-0-	52	1	164381	2	Y	720	710	1			167
							792	9									
06	156915	X	156915	-0-	-0-	-0-	56	1	156135	2	Y	658	630	1			195
							724	9									
*07	160106	X	160106	-0-	-0-	-0-	42	1	159324	2	Y	673	673	1			195
							740	9									

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

02	79898	X	79898	-0-	-0-	-0-	109	1	79789	2	Y	-0-					-0-
03	98175	X	98175	-0-	-0-	-0-	58	1	98117	2	Y	-0-					-0-
04	99427	X	99427	-0-	-0-	-0-	37	1	99390	2	Y	-0-					-0-
05	101833	X	101833	-0-	-0-	-0-	41	1	101792	2	Y	-0-					-0-
06	91425	X	91425	-0-	-0-	-0-	33	1	91392	2	Y	-0-					-0-
*07	92649	X	92649	-0-	-0-	-0-	25	1	92624	2	Y	-0-					-0-

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

02	135193	X	135193	-0-	-0-	-0-	154	1	134643	2	Y	360	360	1			91
							396	9									
03	174773	X	174773	-0-	-0-	-0-	80	1	174251	2	Y	402	400	1			93
							442	9									
04	174247	X	174247	-0-	-0-	-0-	50	1	173839	2	Y	325	348	1			70
							358	9									
05	177039	X	177039	-0-	-0-	-0-	58	1	176664	2	Y	288	291	1			67
							317	9									
06	175346	X	175346	-0-	-0-	-0-	67	1	175028	2	Y	228	227	1			68
							251	9									
*07	177755	X	177755	-0-	-0-	-0-	52	1	177431	2	Y	247	243	1			72
							272	9									

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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 104AH RRCID -> 286705 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12093 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	147871	X	147871	-0-	-0-	-0-	176 726	1 9	146969	2	Y	660	648	1			167
03	184072	X	184072	-0-	-0-	-0-	90 798	1 9	183184	2	Y	725	725	1			167
04	187142	X	187142	-0-	-0-	-0-	57 708	1 9	186377	2	Y	644	673	1			138
05	199502	X	199502	-0-	-0-	-0-	71 653	1 9	198778	2	Y	594	594	1			138
06	188983	X	188983	-0-	-0-	-0-	80 541	1 9	188362	2	Y	492	484	1			146
*07	193225	X	193225	-0-	-0-	-0-	62 622	1 9	192541	2	Y	565	547	1			164

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	138352	X	138352	-0-	-0-	-0-	151 1095	1 9	137106	2	Y	995	948	1			252
03	192799	X	192799	-0-	-0-	-0-	82 1056	1 9	191661	2	Y	960	990	1			222
04	194010	X	194010	-0-	-0-	-0-	51 905	1 9	193054	2	Y	823	868	1			177
05	192166	X	192166	-0-	-0-	-0-	60 829	1 9	191277	2	Y	754	756	1			175
06	189895	X	189895	-0-	-0-	-0-	67 717	1 9	189111	2	Y	652	634	1			193
*07	192936	X	192936	-0-	-0-	-0-	51 774	1 9	192111	2	Y	704	693	1			204

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

02	219380	X	126795	-0-	-92585	-0-	17	1	126778	2	N	-0-					-0-
03	210490	X	172499	-0-	-37991	-0-	33	1	172466	2	N	-0-					-0-
04	203700	X	163371	-0-	-40329	-0-	88	1	163283	2	N	-0-					-0-
05	190774	X	161248	-0-	-29526	-0-	90	1	161158	2	N	-0-					-0-
06	183690	X	152173	-0-	-31517	-0-	95	1	152078	2	N	-0-					-0-
07	172484	X	143195	-0-	-29289	-0-	93	1	143102	2	N	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PINE STATE WELL #: 102BH RRCID -> 286710 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 14205 PERF.14256 - 19386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	178780 X	102759	-0-	-76021	-0-	14	1	102745	2	N	-0-					-0-
03	178095 X	174749	-0-	-3346	-0-	33	1	174716	2	N	-0-					-0-
04	172350 X	164768	-0-	-7582	-0-	89	1	164679	2	N	-0-					-0-
05	176917 X	163371	-0-	-13546	-0-	91	1	163280	2	N	-0-					-0-
06	171210 X	157374	-0-	-13836	-0-	98	1	157276	2	N	-0-					-0-
07	174747 X	153758	-0-	-20989	-0-	100	1	153658	2	N	-0-					-0-

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

02	872685 X	96347	-0-	-776338	-0-	105	1	95713	2	Y	481	446	1			122
						529	9									
03	136586 X	109561	-0-	-27025	-0-	46	1	109050	2	Y	423	447	1			98
						465	9									
04	130320 X	125823	-0-	-4497	-0-	33	1	125364	2	Y	387	402	1			83
						426	9									
05	134410 X	134410	-0-	-0-	-0-	42	1	133965	2	Y	366	364	1			85
						403	9									
06	129219 X	129219	-0-	-0-	-0-	46	1	128834	2	Y	308	302	1			91
						339	9									
07	130014 X	129051	-0-	-963	-0-	34	1	128640	2	Y	343	335	1			99
						377	9									

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

02	18480 X	12234	-0-	-6246	-0-	80	1	11989	2	Y	150	101	1			75
						165	9									
03	17825 X	12293	-0-	-5532	-0-	108	1	11999	2	Y	169	191	1			53
						186	9									
04	15813 X	15813	-0-	-0-	-0-	229	1	15412	2	Y	156	146	1			63
						172	9									
05	14058 X	14058	-0-	-0-	-0-	13895	2	163	9	Y	148	163	1			48
06	13789 X	13789	-0-	-0-	-0-	44	1	13592	2	Y	139	140	1			47
						153	9									
07	16337 X	15806	-0-	-531	-0-	46	1	15584	2	Y	160	123	1			84
						176	9									

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

02	30408 X	18676	-0-	-11732	-0-	18323	2	353	9	Y	321	356	1			100
03	31310 X	18501	-0-	-12809	-0-	18061	2	15	4	Y	386	389	1			97
						425	9									
04	30300 X	21454	-0-	-8846	-0-	20993	2	461	9	Y	419	323	1			193
05	31310 X	18608	-0-	-12702	-0-	18397	2	211	9	Y	192	344	1			41
06	27866 X	27866	-0-	-0-	-0-	27639	2	227	9	Y	206	168	1			79
07	22165 X	18445	-0-	-3720	-0-	18171	2	274	9	Y	249	249	1			79

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

02	72884 X	51695	-0-	-21189	-0-	51695	2			Y	-0-					-0-
03	79825 X	71861	-0-	-7964	-0-	71861	2			Y	-0-					-0-
04	77250 X	68864	-0-	-8386	-0-	68864	2			Y	-0-					-0-
05	76942 X	68500	-0-	-8442	-0-	68500	2			Y	-0-					-0-
06	71670 X	62601	-0-	-9069	-0-	62601	2			Y	-0-					-0-
07	71858 X	64425	-0-	-7433	-0-	64425	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23128	X	18767	-0-	-4361	-0-	18194	2	573	9	Y	521	268	1			458
03	24831	X	9381	-0-	-15450	-0-	9073	2	308	9	Y	280	434	1			304
04	24090	X	15786	-0-	-8304	-0-	15133	2	653	9	Y	594	467	1			431
05	24893	X	14573	-0-	-10320	-0-	1	1	14306	2	Y	242	273	1			400
							266	9									
06	24090	X	22795	-0-	-1295	-0-	4	1	22411	2	Y	345	336	1			409
							380	9									
*07	21242	X	21242	-0-	-0-	-0-	6	1	20885	2	Y	319	136	1			592
							351	9									

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

02	67424	X	50026	-0-	-17398	-0-	123	1	49110	2	Y	721	673	1			356
							793	9									
03	73966	X	66410	-0-	-7556	-0-	134	1	65417	2	Y	781	677	1			460
							859	9									
04	68970	X	46949	-0-	-22021	-0-	77	1	46360	2	Y	465	475	1			450
							512	9									
05	67921	X	45440	-0-	-22481	-0-	72	1	45079	2	Y	263	407	1			306
							289	9									
06	64500	X	48202	-0-	-16298	-0-	61	1	47654	2	Y	443	172	1			577
							487	9									
07	66402	X	46477	-0-	-19925	-0-	55	1	46126	2	Y	269	165	1			681
							296	9									

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

02	150836	X	100377	-0-	-50459	-0-	100377	2			Y	-0-					-0-
03	166997	X	135583	-0-	-31414	-0-	135583	2			Y	-0-					-0-
04	161610	X	109977	-0-	-51633	-0-	109977	2			Y	-0-					-0-
05	143809	X	124060	-0-	-19749	-0-	124060	2			Y	-0-					-0-
06	139170	X	97420	-0-	-41750	-0-	97420	2			Y	-0-					-0-
07	135594	X	116798	-0-	-18796	-0-	116798	2			Y	-0-					-0-

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

02	9408	X	7145	-0-	-2263	-0-	7142	2	3	9	Y	3	19	1			1
03	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	11314	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	9300	X	8303	-0-	-997	-0-	8303	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	8990	X	8943	-0-	-47	-0-	8943	2			Y	-0-					-0-
06	10950	X	8562	-0-	-2388	-0-	8562	2			Y	-0-					-0-
07	11315	X	8991	-0-	-2324	-0-	8991	2			Y	-0-					-0-

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

02	205666	X	205666	-0-	-0-	-0-	150	1	204267	2	Y	1135	1206	1			127
							1249	9									
03	258493	X	258493	-0-	-0-	-0-	193	1	256412	2	Y	1716	1769	1			74
							1888	9									
04	249957	X	249957	-0-	-0-	-0-	184	1	248033	2	Y	1582	1600	1			56
							1740	9									
05	237491	X	237491	-0-	-0-	-0-	170	1	235690	2	Y	1483	1294	1			245
							1631	9									
06	233928	X	233928	-0-	-0-	-0-	180	1	232315	2	Y	1303	1501	1			47
							1433	9									
*07	239861	X	239861	-0-	-0-	-0-	188	1	238266	2	Y	1279	1283	1			43
							1407	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 115AH RRCID -> 286746 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 11722 PERF.12105 - 16885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	210009 X	210009	-0-	-0-	-0-	144	1	208483	2	Y	1256	1272	1			141
						1382	9									
03	248640 X	248640	-0-	-0-	-0-	174	1	247034	2	Y	1302	1387	1			56
						1432	9									
04	236926 X	236926	-0-	-0-	-0-	163	1	235506	2	Y	1143	1158	1			41
						1257	9									
05	244816 X	244816	-0-	-0-	-0-	175	1	243405	2	Y	1124	979	1			186
						1236	9									
06	220680 X	220680	-0-	-0-	-0-	155	1	219468	2	Y	961	1112	1			35
						1057	9									
*07	226536 X	226536	-0-	-0-	-0-	165	1	225331	2	Y	945	949	1			31
						1040	9									

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

02	40460 X	34110	-0-	-6350	-0-	20	1	34073	2	Y	15	21	1			3
						17	9									
03	44981 X	40710	-0-	-4271	-0-	20	1	40690	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	43530 X	38457	-0-	-5073	-0-	19	1	38438	2	Y	-0-					-0-
05	44981 X	38475	-0-	-6506	-0-	19	1	38456	2	Y	-0-					-0-
06	41820 X	36604	-0-	-5216	-0-	18	1	36586	2	Y	-0-					-0-
07	40703 X	37312	-0-	-3391	-0-	19	1	37293	2	Y	-0-					-0-

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

02	197680 X	143612	-0-	-54068	-0-	143612	2			Y	-0-					-0-
03	206894 X	191348	-0-	-15546	-0-	191348	2			Y	-0-					-0-
04	200220 X	171629	-0-	-28591	-0-	171629	2			Y	-0-					-0-
05	206894 X	179310	-0-	-27584	-0-	179310	2			Y	-0-					-0-
06	194610 X	149377	-0-	-45233	-0-	149377	2			Y	-0-					-0-
07	191363 X	156525	-0-	-34838	-0-	156525	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

02	10780 X	10711	-0-	-69	-0-	10426	2	285	9	Y	259	223	1			81
03	17453 X	16905	-0-	-548	-0-	16368	2	10	4	Y	479	440	1			120
						527	9									
04	17400 X	11958	-0-	-5442	-0-	11825	2	133	9	Y	121	185	1			56
05	17980 X	9968	-0-	-8012	-0-	9311	2	657	9	Y	597	524	1			129
06	17400 X	9589	-0-	-7811	-0-	9180	2	409	9	Y	372	357	1			144
07	16895 X	13871	-0-	-3024	-0-	13836	2	35	9	Y	32	166	1			10

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

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	88424	X	57438	-0-	-30986	-0-	57428	2	10	9	N	9					512
03	88908	X	82108	-0-	-6800	-0-	82104	2	4	9	N	4					516
04	85920	X	78682	-0-	-7238	-0-	78617	2	65	9	N	59	319	1			256
05	84506	X	76326	-0-	-8180	-0-	76265	2	61	9	N	55					311
06	81780	X	75212	-0-	-6568	-0-	75186	2	26	9	N	24					335
07	82119	X	75503	-0-	-6616	-0-	75413	2	90	9	N	82	43	1			374

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

02	99176	X	82086	-0-	-17090	-0-	205	1	81849	2	Y	29	15	1			14
							32	9									
03	109802	X	85984	-0-	-23818	-0-	175	1	85790	2	Y	17	21	1			10
							19	9									
04	106260	X	44339	-0-	-61921	-0-	74	1	44265	2	Y	-0-	10	1			-0-
05	105400	X	709	-0-	-104691	-0-	1	1	708	2	Y	-0-					-0-
06	100050	X	7774	-0-	-92276	-0-	26	1	7707	2	Y	37					37
							41	9									
07	90892	X	33538	-0-	-57354	-0-	56	1	33478	2	Y	4	3	1			38
							4	9									

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

02	56672	X	29624	-0-	-27048	-0-	18	1	29600	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	55707	X	37455	-0-	-18252	-0-	18	1	37431	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	52620	X	29401	-0-	-23219	-0-	15	1	29375	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
05	44485	X	36436	-0-	-8049	-0-	18	1	36418	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	37590	X	34336	-0-	-3254	-0-	17	1	34318	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	37448	X	34406	-0-	-3042	-0-	17	1	34388	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	72044	X	50330	-0-	-21714	-0-	49927	2	403	9	Y	366	382	1			81
03	79763	X	56601	-0-	-23162	-0-	55845	2	756	9	Y	687	685	1			83
04	75330	X	54065	-0-	-21265	-0-	53581	2	484	9	Y	440	408	1			115
05	71951	X	62378	-0-	-9573	-0-	61901	2	477	9	Y	434	455	1			94
06	62490	X	62382	-0-	-108	-0-	61953	2	429	9	Y	390	378	1			106
*07	61417	X	61417	-0-	-0-	-0-	60974	2	443	9	Y	403	389	1			120

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

02	19974	X	19974	-0-	-0-	-0-	19733	2	241	9	Y	219	239	1			68
03	25946	X	25946	-0-	-0-	-0-	25535	2	17	4	Y	358	336	1			90
							394	9									
04	27208	X	27208	-0-	-0-	-0-	26838	2	370	9	Y	336	271	1			155
05	22227	X	22021	-0-	-206	-0-	21817	2	204	9	Y	185	300	1			40
06	21510	X	18949	-0-	-2561	-0-	18756	2	193	9	Y	175	147	1			68
07	28117	X	23523	-0-	-4594	-0-	23216	2	307	9	Y	279	258	1			89

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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	22540	X	19462	-0-	-3078	-0-	18612	2	850	9	Y	773	614	1			179
03	24955	X	22521	-0-	-2434	-0-	22305	2	216	9	Y	196	315	1			60
04	24150	X	20552	-0-	-3598	-0-	20307	2	245	9	Y	223	211	1			72
05	22802	X	22802	-0-	-0-	-0-	22734	2	68	9	Y	62	126	1			8
06	22077	X	22077	-0-	-0-	-0-	22011	2	66	9	Y	60	56	1			12
07	22506	X	22400	-0-	-106	-0-	22333	2	67	9	Y	61	62	1			11

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

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

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

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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
REDWOOD WELL #: 103BH RRCID -> 286956 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13941 PERF.14239 - 18527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	214396 X	139790	-0-	-74606	-0-	139790	2			Y	-0-			-0-
03	237367 X	176750	-0-	-60617	-0-	176750	2			Y	-0-			-0-
04	229710 X	163152	-0-	-66558	-0-	163152	2			Y	-0-			-0-
05	209870 X	149001	-0-	-60869	-0-	149001	2			Y	-0-			-0-
06	189570 X	139466	-0-	-50104	-0-	139466	2			Y	-0-			-0-
07	176762 X	153384	-0-	-23378	-0-	153384	2			Y	-0-			-0-

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

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

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

02	235872 X	133554	-0-	-102318	-0-	133554	2			Y	-0-			-0-
03	261144 X	156722	-0-	-104422	-0-	156722	2			Y	-0-			-0-
04	252720 X	143977	-0-	-108743	-0-	143977	2			Y	-0-			-0-
05	217372 X	129597	-0-	-87775	-0-	129597	2			Y	-0-			-0-
06	207720 X	69145	-0-	-138575	-0-	69145	2			Y	-0-			-0-
07	156736 X	139428	-0-	-17308	-0-	139428	2			Y	-0-			-0-

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

02	110404 X	67710	-0-	-42694	-0-	27	1	67683	2	Y	-0-			-0-
03	122233 X	100037	-0-	-22196	-0-	98	1	99939	2	Y	-0-			-0-
04	118290 X	90490	-0-	-27800	-0-	356	1	90134	2	Y	-0-			-0-
05	103912 X	88441	-0-	-15471	-0-	987	1	87454	2	Y	-0-			-0-
06	100560 X	83676	-0-	-16884	-0-	606	1	83070	2	Y	-0-			-0-
07	100037 X	88040	-0-	-11997	-0-	550	1	87490	2	Y	-0-			-0-

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

02	248556 X	161096	-0-	-87460	-0-	161096	2			Y	-0-			-0-
03	275187 X	187412	-0-	-87775	-0-	187412	2			Y	-0-			-0-
04	266310 X	176336	-0-	-89974	-0-	176336	2			Y	-0-			-0-
05	241149 X	178103	-0-	-63046	-0-	178103	2			Y	-0-			-0-
06	211410 X	154420	-0-	-56990	-0-	154420	2			Y	-0-			-0-
07	187426 X	172493	-0-	-14933	-0-	172493	2			Y	-0-			-0-

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

02	276024 X	198019	-0-	-78005	-0-	198019	2			Y	-0-			-0-
03	305598 X	234041	-0-	-71557	-0-	234041	2			Y	-0-			-0-
04	295740 X	214379	-0-	-81361	-0-	214379	2			Y	-0-			-0-
05	276613 X	214771	-0-	-61842	-0-	214771	2			Y	-0-			-0-
06	245010 X	203120	-0-	-41890	-0-	203120	2			Y	-0-			-0-
07	234050 X	196687	-0-	-37363	-0-	196687	2			Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 201AH RRCID -> 286994 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 11599 PERF.11993 - 16575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80640 X	62559	-0-	-18081	-0-	58	1	61764	2	Y	670	651	1			191
						737	9									
03	89280 X	78848	-0-	-10432	-0-	69	1	77941	2	Y	762	773	1			180
						838	9									
04	83340 X	72468	-0-	-10872	-0-	63	1	71541	2	Y	785	728	1			237
						864	9									
05	84661 X	78029	-0-	-6632	-0-	73	1	77189	2	Y	697	777	1			157
						767	9									
06	81420 X	74871	-0-	-6549	-0-	64	1	74099	2	Y	644	594	1			207
						708	9									
07	78833 X	75320	-0-	-3513	-0-	63	1	74566	2	Y	628	649	1			186
						691	9									

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

02	152068 X	119257	-0-	-32811	-0-	111	1	119146	2	Y	-0-					-0-
03	168361 X	146517	-0-	-21844	-0-	129	1	146388	2	Y	-0-					-0-
04	162930 X	146241	-0-	-16689	-0-	120	1	146121	2	Y	-0-					-0-
05	164269 X	145988	-0-	-18281	-0-	138	1	145850	2	Y	-0-					-0-
06	157380 X	141283	-0-	-16097	-0-	122	1	141161	2	Y	-0-					-0-
07	151125 X	142129	-0-	-8996	-0-	120	1	142009	2	Y	-0-					-0-

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

02	193676 X	134311	-0-	-59365	-0-	134311	2			Y	-0-					-0-
03	214427 X	170388	-0-	-44039	-0-	170388	2			Y	-0-					-0-
04	207510 X	159124	-0-	-48386	-0-	159124	2			Y	-0-					-0-
05	186992 X	159645	-0-	-27347	-0-	159645	2			Y	-0-					-0-
06	176070 X	141756	-0-	-34314	-0-	141756	2			Y	-0-					-0-
07	170376 X	146924	-0-	-23452	-0-	146924	2			Y	-0-					-0-

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

02	192248 X	120941	-0-	-71307	-0-	120941	2			Y	-0-					-0-
03	212846 X	175619	-0-	-37227	-0-	175619	2			Y	-0-					-0-
04	205980 X	159233	-0-	-46747	-0-	159233	2			Y	-0-					-0-
05	185721 X	158881	-0-	-26840	-0-	158881	2			Y	-0-					-0-
06	175770 X	143756	-0-	-32014	-0-	143756	2			Y	-0-					-0-
07	175615 X	137682	-0-	-37933	-0-	137682	2			Y	-0-					-0-

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

02	51240 X	27459	-0-	-23781	-0-	16	1	27391	2	Y	47	40	1			10
						52	9									
03	50189 X	38128	-0-	-12061	-0-	18	1	38004	2	Y	96	94	1			12
						106	9									
04	48570 X	32670	-0-	-15900	-0-	16	1	32546	2	Y	98	84	1			26
						108	9									
05	42067 X	19284	-0-	-22783	-0-	10	1	19116	2	Y	144	139	1			31
						158	9									
06	33330 X	10559	-0-	-22771	-0-	12	1	10404	2	Y	130	126	1			35
						143	9									
07	38130 X	-0-	-0-	-38130	-0-					Y	135	130	1			40

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FOX STATE UNIT WELL #: 105AH RRCID -> 287056 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11122 - 17572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	81396 X	66100	-0-	-15296	-0-	40	1	66060	2	Y	-0-					-0-
03	88753 X	74616	-0-	-14137	-0-	36	1	74580	2	Y	-0-					-0-
04	85890 X	69356	-0-	-16534	-0-	35	1	69321	2	Y	-0-					-0-
05	88753 X	72469	-0-	-16284	-0-	36	1	72433	2	Y	-0-					-0-
06	83190 X	70148	-0-	-13042	-0-	35	1	70113	2	Y	-0-					-0-
07	74617 X	72190	-0-	-2427	-0-	36	1	72154	2	Y	-0-					-0-

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

02	74088 X	55844	-0-	-18244	-0-	34	1	55810	2	Y	-0-					-0-
03	76105 X	68898	-0-	-7207	-0-	33	1	68865	2	Y	-0-					-0-
04	73920 X	64561	-0-	-9359	-0-	32	1	64529	2	Y	-0-					-0-
05	76384 X	69274	-0-	-7110	-0-	35	1	69239	2	Y	-0-					-0-
06	73920 X	65272	-0-	-8648	-0-	33	1	65239	2	Y	-0-					-0-
07	68913 X	66857	-0-	-2056	-0-	33	1	66824	2	Y	-0-					-0-

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

02	57008 X	46440	-0-	-10568	-0-	28	1	46381	2	Y	28	34	1			6
						31	9									
03	62589 X	50810	-0-	-11779	-0-	25	1	50661	2	Y	113	105	1			14
						124	9									
04	60570 X	44995	-0-	-15575	-0-	25	1	44851	2	Y	108	94	1			28
						119	9									
05	61473 X	47097	-0-	-14376	-0-	27	1	46942	2	Y	116	119	1			25
						128	9									
06	57480 X	48409	-0-	-9071	-0-	24	1	48271	2	Y	104	101	1			28
						114	9									
07	51429 X	49384	-0-	-2045	-0-	25	1	49240	2	Y	108	104	1			32
						119	9									

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

02	57204 X	42582	-0-	-14622	-0-	26	1	42556	2	Y	-0-					-0-
03	62062 X	50606	-0-	-11456	-0-	25	1	50581	2	Y	-0-					-0-
04	57210 X	49695	-0-	-7515	-0-	25	1	49670	2	Y	-0-					-0-
05	55087 X	48262	-0-	-6825	-0-	24	1	48238	2	Y	-0-					-0-
06	53310 X	46761	-0-	-6549	-0-	23	1	46738	2	Y	-0-					-0-
07	51367 X	47438	-0-	-3929	-0-	24	1	47414	2	Y	-0-					-0-

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

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ASPEN STATE WELL #: 202BH RRCID -> 287077 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 13898 PERF.13984 - 17982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47096 X	27834	-0-	-19262	-0-	23	1	27811	2	N	-0-					-0-
03	49569 X	48293	-0-	-1276	-0-	86	1	48207	2	N	-0-					-0-
04	47910 X	41579	-0-	-6331	-0-	74	1	41505	2	N	-0-					-0-
05	49321 X	41923	-0-	-7398	-0-	119	1	41804	2	N	-0-					-0-
06	47730 X	39965	-0-	-7765	-0-	81	1	39884	2	N	-0-					-0-
07	48298 X	39152	-0-	-9146	-0-	74	1	39078	2	N	-0-					-0-

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

02	55748 X	41643	-0-	-14105	-0-	25	1	41617	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	58652 X	49666	-0-	-8986	-0-	24	1	49641	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	54960 X	46706	-0-	-8254	-0-	24	1	46681	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	55335 X	48414	-0-	-6921	-0-	24	1	48390	2	Y	-0-					-0-
06	52320 X	45320	-0-	-7000	-0-	23	1	45297	2	Y	-0-					-0-
07	49662 X	40602	-0-	-9060	-0-	20	1	40582	2	Y	-0-					-0-

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

02	59388 X	43993	-0-	-15395	-0-	26	1	43964	2	Y	3	5	1			1
						3	9									
03	63209 X	53528	-0-	-9681	-0-	26	1	53502	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	61170 X	54964	-0-	-6206	-0-	28	1	54936	2	Y	-0-					-0-
05	60946 X	52772	-0-	-8174	-0-	26	1	52746	2	Y	-0-					-0-
06	58980 X	51588	-0-	-7392	-0-	26	1	51562	2	Y	-0-					-0-
07	56792 X	51498	-0-	-5294	-0-	26	1	51472	2	Y	-0-					-0-

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

02	30800 X	21920	-0-	-8880	-0-	13	1	21897	2	Y	9	10	1			2
						10	9									
03	34100 X	25539	-0-	-8561	-0-	12	1	25516	2	Y	10	11	1			1
						11	9									
04	30840 X	23386	-0-	-7454	-0-	12	1	23362	2	Y	11	9	1			3
						12	9									
05	29698 X	20213	-0-	-9485	-0-	11	1	20198	2	Y	4	6	1			1
						4	9									
06	27270 X	20835	-0-	-6435	-0-	18	1	20813	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
07	25544 X	10794	-0-	-14750	-0-	32	1	10759	2	Y	3	3	1			1
						3	9									

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

02	39732 X	30231	-0-	-9501	-0-	167	1	29788	2	N	251	250	1			85
						276	9									
03	43555 X	39819	-0-	-3736	-0-	102	1	39342	2	N	341	325	1			101
						375	9									
04	42150 X	40340	-0-	-1810	-0-	106	1	39926	2	N	280	242	1			139
						308	9									
05	42842 X	37591	-0-	-5251	-0-	97	1	37220	2	N	249	346	1			42
						274	9									
06	38520 X	36053	-0-	-2467	-0-	98	1	35734	2	N	201	195	1			48
						221	9									
07	41695 X	36593	-0-	-5102	-0-	108	1	36206	2	N	254	208	1			94
						279	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	67312 X	48338	-0-	-18974	-0-	36	1	48228	2	Y	67	45	1			131
						74	9									
03	68882 X	61343	-0-	-7539	-0-	49	1	61277	2	Y	15					146
						17	9									
04	66660 X	56411	-0-	-10249	-0-	49	1	56326	2	Y	33	134	1			45
						36	9									
05	66526 X	57606	-0-	-8920	-0-	60	1	57480	2	Y	60	41	1			64
						66	9									
06	61110 X	52632	-0-	-8478	-0-	46	1	52557	2	Y	26					90
						29	9									
07	61349 X	51082	-0-	-10267	-0-	42	1	51019	2	Y	19	58	1			51
						21	9									

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

02	25032 X	16037	-0-	-8995	-0-	15825	2	212	9	Y	193	210	1			60
03	26288 X	22357	-0-	-3931	-0-	22074	2	9	4	Y	249	247	1			62
						274	9									
04	22740 X	22258	-0-	-482	-0-	22017	2	241	9	Y	219	180	1			101
05	26501 X	26501	-0-	-0-	-0-	26370	2	131	9	Y	119	194	1			26
06	21630 X	18954	-0-	-2676	-0-	18821	2	133	9	Y	121	100	1			47
*07	24642 X	24642	-0-	-0-	-0-	24441	2	201	9	Y	183	172	1			58

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

02	13692 X	9434	-0-	-4258	-0-	78	1	9099	2	N	234	250	1			80
						257	9									
03	15159 X	13494	-0-	-1665	-0-	59	1	12939	2	N	451	397	1			134
						496	9									
04	14670 X	12651	-0-	-2019	-0-	65	1	12188	2	N	362	316	1			180
						398	9									
05	14508 X	11303	-0-	-3205	-0-	59	1	10936	2	N	280	413	1			47
						308	9									
06	14040 X	10858	-0-	-3182	-0-	48	1	10337	2	N	430	374	1			103
						473	9									
07	13485 X	10712	-0-	-2773	-0-	42	1	10293	2	N	343	318	1			128
						377	9									

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

02	29316 X	20844	-0-	-8472	-0-	20445	2	399	9	Y	363	363	1			76
03	32457 X	25373	-0-	-7084	-0-	24914	2	459	9	Y	417	412	1			81
04	31410 X	26732	-0-	-4678	-0-	26258	2	474	9	Y	431	443	1			69
05	28892 X	25862	-0-	-3030	-0-	25447	2	415	9	Y	377	385	1			61
06	27291 X	27291	-0-	-0-	-0-	26871	2	420	9	Y	382	356	1			87
*07	28476 X	28476	-0-	-0-	-0-	28060	2	416	9	Y	378	395	1			70

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

02	113204 X	77429	-0-	-35775	-0-	77374	2	55	9	Y	50	50	1			11
03	115754 X	95267	-0-	-20487	-0-	95181	2	86	9	Y	78	80	1			9
04	112020 X	97031	-0-	-14989	-0-	96920	2	111	9	Y	101	84	1			26
05	114204 X	103370	-0-	-10834	-0-	103319	2	51	9	Y	46	62	1			10
06	103020 X	97668	-0-	-5352	-0-	97623	2	45	9	Y	41	40	1			11
07	100254 X	96539	-0-	-3715	-0-	96502	2	37	9	Y	34	35	1			10

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHINOOK WELL #: 203AH RRCID -> 287310 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9557 - 14298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33873	X	33873	-0-	-0-	-0-	82	1	33538	2	Y	230	153	1			115
							253	9									
03	39038	X	39038	-0-	-0-	-0-	119	1	38582	2	Y	306	325	1			96
							337	9									
04	36254	X	36254	-0-	-0-	-0-	226	1	35758	2	Y	245	242	1			99
							270	9									
05	37510	X	33794	-0-	-3716	-0-	33590	2	204	9	Y	185	224	1			60
06	36300	X	35709	-0-	-591	-0-	41	1	35434	2	Y	213	201	1			72
							234	9									
07	39029	X	34113	-0-	-4916	-0-	44	1	33816	2	Y	230	181	1			121
							253	9									

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

02	60396	X	41370	-0-	-19026	-0-	33	1	41337	2	N	-0-					-0-
03	63674	X	54133	-0-	-9541	-0-	97	1	54036	2	N	-0-					-0-
04	60810	X	54280	-0-	-6530	-0-	97	1	54183	2	N	-0-					-0-
05	60388	X	55869	-0-	-4519	-0-	158	1	55711	2	N	-0-					-0-
06	57510	X	49944	-0-	-7566	-0-	101	1	49843	2	N	-0-					-0-
07	56079	X	54107	-0-	-1972	-0-	103	1	54004	2	N	-0-					-0-

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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	74900	X	59541	-0-	-15359	-0-	59011	2	530	9	Y	482	512	1			112
03	82925	X	73413	-0-	-9512	-0-	72743	2	670	9	Y	609	533	1			188
04	80250	X	71823	-0-	-8427	-0-	70946	2	877	9	Y	797	729	1			256
05	80166	X	73971	-0-	-6195	-0-	72992	2	979	9	Y	890	1028	1			118
06	77580	X	58419	-0-	-19161	-0-	57634	2	785	9	Y	714	688	1			144
07	74214	X	67690	-0-	-6524	-0-	66841	2	849	9	Y	772	779	1			137

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ALTA WELL #: 110AH RRCID -> 287765 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10612 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25816	X	17542	-0-	-8274	-0-	17432	2	110	9	Y	100	105	1			23
03	28303	X	22216	-0-	-6087	-0-	22080	2	136	9	Y	124	109	1			38
04	27390	X	26435	-0-	-955	-0-	26273	2	162	9	Y	147	138	1			47
05	28737	X	28737	-0-	-0-	-0-	28565	2	172	9	Y	156	182	1			21
06	26040	X	23582	-0-	-2458	-0-	23451	2	131	9	Y	119	116	1			24
07	27311	X	20787	-0-	-6524	-0-	20676	2	111	9	Y	101	107	1			18

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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ALTA WELL #: 112AH RRCID -> 287851 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 2290 PERF. N/A

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

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 210AH RRCID -> 287857 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11439 - 16260

02	52556 X	52556	-0-	-0-	-0-	36	1	51978	2	Y	493	533	1			55
						542	9									
03	64263 X	61761	-0-	-2502	-0-	43	1	60830	2	Y	807	827	1			35
						888	9									
04	61290 X	59710	-0-	-1580	-0-	41	1	58862	2	Y	734	743	1			26
						807	9									
05	63333 X	58890	-0-	-4443	-0-	42	1	58121	2	Y	661	578	1			109
						727	9									
06	59760 X	57127	-0-	-2633	-0-	39	1	56438	2	Y	591	679	1			21
						650	9									
07	61752 X	56649	-0-	-5103	-0-	41	1	55967	2	Y	583	585	1			19
						641	9									

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

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

02	13104 X	-0-	-0-	-13104	-0-					Y	-0-					-0-
03	14508 X	6766	-0-	-7742	-0-	6721	2	45	9	Y	41	28	1			13
04	37333 X	37333	-0-	-0-	-0-	36831	2	502	9	Y	456	322	1			147
05	41079 X	41079	-0-	-0-	-0-	40452	2	627	9	Y	570	641	1			76
06	41392 X	41392	-0-	-0-	-0-	40816	2	576	9	Y	524	494	1			106
*07	41981 X	41981	-0-	-0-	-0-	41386	2	595	9	Y	541	551	1			96

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

02	97720 X	21116	-0-	-76604	-0-	20854	2	262	9	Y	238	247	1			55
03	108190 X	22478	-0-	-85712	-0-	22232	2	246	9	Y	224	210	1			69
04	73650 X	25819	-0-	-47831	-0-	25430	2	389	9	Y	354	309	1			114
05	38874 X	32385	-0-	-6489	-0-	31961	2	424	9	Y	385	448	1			51
06	29446 X	29446	-0-	-0-	-0-	29088	2	358	9	Y	325	310	1			66
*07	28241 X	28241	-0-	-0-	-0-	27914	2	327	9	Y	297	310	1			53

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37968 X	25237	-0-	-12731	-0-	25167	2	70	9	N	64					200
03	39649 X	30154	-0-	-9495	-0-	30064	2	90	9	N	82					282
04	34650 X	27443	-0-	-7207	-0-	27320	2	123	9	N	112	199	1			195
05	34627 X	27502	-0-	-7125	-0-	27415	2	87	9	N	79					274
06	32160 X	25469	-0-	-6691	-0-	25394	2	75	9	N	68	172	1			170
07	30163 X	25341	-0-	-4822	-0-	25253	2	88	9	N	80					250

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

02	167806 X	167806	-0-	-0-	-0-	2	1	166376	2	Y	1298	1241	1		329
						1428	9								
03	191603 X	191603	-0-	-0-	-0-	1	1	190098	2	Y	1367	1380	1		316
						1504	9								
04	203439 X	203439	-0-	-0-	-0-	1	1	202197	2	Y	1128	1202	1		242
						1241	9								
05	202659 X	202659	-0-	-0-	-0-	2	1	201548	2	Y	1008	1016	1		234
						1109	9								
06	194793 X	194793	-0-	-0-	-0-	4	1	193841	2	Y	862	841	1		255
						948	9								
*07	196312 X	196312	-0-	-0-	-0-	2	1	195239	2	Y	974	947	1		282
						1071	9								

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

02	135858 X	135858	-0-	-0-	-0-	1	1	134841	2	Y	924	827	1		234
						1016	9								
03	158008 X	158008	-0-	-0-	-0-	1	1	157076	2	Y	846	885	1		195
						931	9								
04	158194 X	158194	-0-	-0-	-0-	1	1	156882	2	Y	1192	1131	1		256
						1311	9								
05	153498 X	153498	-0-	-0-	-0-	2	1	152768	2	Y	662	764	1		154
						728	9								
06	147856 X	147856	-0-	-0-	-0-	2	1	147146	2	Y	644	607	1		191
						708	9								
*07	148282 X	148282	-0-	-0-	-0-	2	1	147633	2	Y	588	608	1		171
						647	9								

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

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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

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

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

02	117577	X	117577	-0-	-0-	-0-	1	1	116654	2	Y	838	834	1			212
							922	9									
03	131329	X	131329	-0-	-0-	-0-	1	1	130293	2	Y	941	936	1			217
							1035	9									
04	137801	X	137801	-0-	-0-	-0-	1	1	136963	2	Y	761	815	1			163
							837	9									
05	133668	X	133668	-0-	-0-	-0-	1	1	132823	2	Y	767	752	1			178
							844	9									
06	137365	X	137365	-0-	-0-	-0-	2	1	136702	2	Y	601	601	1			178
							661	9									
*07	138472	X	138472	-0-	-0-	-0-	1	1	137728	2	Y	675	657	1			196
							743	9									

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

02	56168	X	40212	-0-	-15956	-0-	146	1	39925	2	N	128	164	1			226
							141	9									
03	60171	X	52167	-0-	-8004	-0-	252	1	51749	2	N	151	168	1			209
							166	9									
04	52950	X	50531	-0-	-2419	-0-	219	1	50177	2	N	123					332
							135	9									
05	52111	X	49641	-0-	-2470	-0-	220	1	49296	2	N	114	173	1			273
							125	9									
06	50430	X	47882	-0-	-2548	-0-	214	1	47571	2	N	88					361
							97	9									
07	52204	X	46272	-0-	-5932	-0-	217	1	45968	2	N	79	166	1			274
							87	9									

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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	DLQ G-10		43966	-0-	43966	402794	1	1	43062	2	Y	821	766	1			208
							903	9									
03	458105	X	55311	-0-	-402794	-0-	1	1	54240	2	Y	973	956	1			225
							1070	9									
04	52396	X	52396	-0-	-0-	-0-	1	1	51457	2	Y	853	895	1			183
							938	9									
05	53401	X	53401	-0-	-0-	-0-	1	1	52437	2	Y	875	855	1			203
							963	9									
06	54390	X	52373	-0-	-2017	-0-	2	1	51638	2	Y	666	672	1			197
							733	9									
07	55304	X	53931	-0-	-1373	-0-	1	1	53162	2	Y	698	693	1			202
							768	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22764	X	14244	-0-	-8520	-0-	14202	2	42	9	Y	38	41	1			9
03	25203	X	16917	-0-	-8286	-0-	16696	2	221	9	Y	201	148	1			62
04	24390	X	18168	-0-	-6222	-0-	18043	2	125	9	Y	114	139	1			37
05	20925	X	14720	-0-	-6205	-0-	14532	2	188	9	Y	171	185	1			23
06	17400	X	4627	-0-	-12773	-0-	4398	2	229	9	Y	208	189	1			42
*07	68468	X	68468	-0-	-0-	-0-	67367	2	1101	9	Y	1001	866	1			177

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	71288	X	55131	-0-	-16157	-0-	51	1	54042	2	Y	944	900	1			269
							1038	9									
03	76446	X	69899	-0-	-6547	-0-	60	1	68611	2	Y	1116	1121	1			264
							1228	9									
04	70050	X	64649	-0-	-5401	-0-	52	1	63414	2	Y	1075	1014	1			325
							1183	9									
05	71052	X	66027	-0-	-5025	-0-	61	1	64910	2	Y	960	1068	1			217
							1056	9									
06	67650	X	59591	-0-	-8059	-0-	51	1	58574	2	Y	878	812	1			283
							966	9									
07	69905	X	60876	-0-	-9029	-0-	51	1	59877	2	Y	862	890	1			255
							948	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 203BH RRCID -> 288007 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 11746 PERF.11952 - 16830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62888 X	52570	-0-	-10318	-0-	48	1	51761	2	Y	692	676	1			197
						761	9									
03	69502 X	61522	-0-	-7980	-0-	54	1	60822	2	Y	587	645	1			139
						646	9									
04	75246 X	75246	-0-	-0-	-0-	61	1	74585	2	Y	545	519	1			165
						600	9									
05	73223 X	73223	-0-	-0-	-0-	69	1	72671	2	Y	439	505	1			99
						483	9									
06	70022 X	70022	-0-	-0-	-0-	60	1	69529	2	Y	394	366	1			127
						433	9									
07	71052 X	67654	-0-	-3398	-0-	57	1	67180	2	Y	379	394	1			112
						417	9									

MOHICAN UNIT WELL #: 204AH RRCID -> 288043 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 11322 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	3089	-0-	3089	3089	47	1	3042	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	151821	-0-	151821	154910	32	1	144224	2	Y	6877	6629	1			248
						7565	9									
07	14B2 EXT	235923	-0-	235923	390833	39	1	228194	2	Y	6991	7006	1			233
						7690	9									

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	121856	X	77667	-0-	-44189	-0-	58	1	77609	2	Y	-0-					-0-
03	119412	X	101397	-0-	-18015	-0-	81	1	101316	2	Y	-0-					-0-
04	115560	X	90394	-0-	-25166	-0-	79	1	90314	2	Y	1					1
							1	9									
05	115475	X	88849	-0-	-26626	-0-	93	1	88755	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	106440	X	84042	-0-	-22398	-0-	73	1	83961	2	Y	7					8
							8	9									
07	101401	X	83425	-0-	-17976	-0-	68	1	83357	2	Y	-0-	1	1			7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	119560	X	67854	-0-	-51706	-0-	50	1	67753	2	Y	46	100	1			165
							51	9									
03	121737	X	86496	-0-	-35241	-0-	69	1	86361	2	Y	60					225
							66	9									
04	117810	X	71373	-0-	-46437	-0-	63	1	71207	2	Y	94	176	1			143
							103	9									
05	113491	X	62914	-0-	-50577	-0-	67	1	62774	2	Y	66	132	1			77
							73	9									
06	94740	X	52844	-0-	-41896	-0-	49	1	52760	2	Y	32					109
							35	9									
07	86490	X	53214	-0-	-33276	-0-	43	1	53162	2	Y	8	70	1			47
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	142940	X	92163	-0-	-50777	-0-	68	1	92080	2	Y	14	35	1			37
							15	9									
03	147219	X	123619	-0-	-23600	-0-	99	1	123505	2	Y	14					51
							15	9									
04	142230	X	116751	-0-	-25479	-0-	103	1	116644	2	Y	4	40	1			15
							4	9									
05	141794	X	116004	-0-	-25790	-0-	121	1	115821	2	Y	56	14	1			57
							62	9									
06	122712	X	122712	-0-	-0-	-0-	106	1	122570	2	Y	33					90
							36	9									
*07	145389	X	145389	-0-	-0-	-0-	119	1	145226	2	Y	40	51	1			79
							44	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28596	X	28596	-0-	-0-	-0-	76	1	28226	2	Y	267	206	1			133
							294	9									
03	31930	X	18510	-0-	-13420	-0-	85	1	17944	2	Y	437	433	1			137
							481	9									
04	30900	X	18239	-0-	-12661	-0-	162	1	17634	2	Y	403	377	1			163
							443	9									
05	31930	X	18567	-0-	-13363	-0-	18169	2	398	9	Y	362	407	1			118
06	30630	X	19517	-0-	-11113	-0-	32	1	19116	2	Y	335	339	1			114
							369	9									
07	31651	X	22314	-0-	-9337	-0-	37	1	21972	2	Y	277	245	1			146
							305	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15652	X	11372	-0-	-4280	-0-	38	1	11025	2	Y	281	214	1			140
							309	9									
03	16089	X	12919	-0-	-3170	-0-	56	1	12400	2	Y	421	429	1			132
							463	9									
04	12150	X	11036	-0-	-1114	-0-	95	1	10566	2	Y	341	335	1			138
							375	9									
05	12586	X	11225	-0-	-1361	-0-	10856	2	369	9	Y	335	364	1			109
06	12510	X	9616	-0-	-2894	-0-	17	1	9249	2	Y	318	319	1			108
							350	9									
07	12927	X	11774	-0-	-1153	-0-	22	1	11344	2	Y	371	283	1			196
							408	9									

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

02	180208	X	112163	-0-	-68045	-0-	15	1	112148	2	N	-0-					-0-
03	175553	X	160806	-0-	-14747	-0-	31	1	160775	2	N	-0-					-0-
04	169890	X	144745	-0-	-25145	-0-	78	1	144667	2	N	-0-					-0-
05	165106	X	140291	-0-	-24815	-0-	78	1	140213	2	N	-0-					-0-
06	159330	X	133343	-0-	-25987	-0-	83	1	133260	2	N	-0-					-0-
07	160797	X	128765	-0-	-32032	-0-	84	1	128681	2	N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		106542	-0-	106542	137144	103313	2	3229	9	Y	2935	2647	1			453
03	14B2 EXT		167301	-0-	167301	304445	162136	2	5165	9	Y	4695	4765	1			383
04	14B2 EXT		134817	-0-	134817	439262	130910	2	3907	9	Y	3552	3623	1			312
05	14B2 EXT		47196	-0-	47196	486458	45900	2	1296	9	Y	1178	1167	1			323
06	610317	X	123859	-0-	-486458	-0-	120628	2	3231	9	Y	2937	3037	1			223
07	180978	X	134901	-0-	-46077	-0-	131892	2	3009	9	Y	2735	2711	1			247

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

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

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

02	DLQ G-10		59751	-0-	59751	59751	59716	2	35	9	Y	32	31	1			5
03	134162	X	74411	-0-	-59751	-0-	74379	2	32	9	Y	29	32	1			2
04	69219	X	69219	-0-	-0-	-0-	69169	2	50	9	Y	45	43	1			4
05	86862	X	65199	-0-	-21663	-0-	65162	2	37	9	Y	34	29	1			9
06	79260	X	61492	-0-	-17768	-0-	61492	2			Y	-0-	6	1			3
07	74400	X	65212	-0-	-9188	-0-	65212	2			Y	-0-	3	1			-0-

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

02	DLQ G-10		69817	-0-	69817	69817	67811	2	2006	9	Y	1824	1607	1			279
03	158335	X	88518	-0-	-69817	-0-	88134	2	384	9	Y	349	596	1			32
04	83385	X	83385	-0-	-0-	-0-	82983	2	402	9	Y	365	365	1			32
05	99789	X	74209	-0-	-25580	-0-	73749	2	460	9	Y	418	343	1			107
06	92700	X	71115	-0-	-21585	-0-	70683	2	432	9	Y	393	444	1			56
07	88505	X	72209	-0-	-16296	-0-	71724	2	485	9	Y	441	456	1			41

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	51291	-0-	51291	51291	50979	2	312	9	Y	284	332	1			48
03	115223 X	63932	-0-	-51291	-0-	63516	2	416	9	Y	378	395	1			31
04	61444 X	61444	-0-	-0-	-0-	61028	2	416	9	Y	378	376	1			33
05	82026 X	60240	-0-	-21786	-0-	59810	2	430	9	Y	391	324	1			100
06	67890 X	54930	-0-	-12960	-0-	54560	2	370	9	Y	336	385	1			51
07	63922 X	57141	-0-	-6781	-0-	56738	2	403	9	Y	366	383	1			34

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

02	DLQ G-10	68577	-0-	68577	68577	68570	2	7	9	Y	6	5	1			1
03	159614 X	91037	-0-	-68577	-0-	90814	2	223	9	Y	203	188	1			16
04	76818 X	76818	-0-	-0-	-0-	76818	2			Y	-0-	16	1			-0-
05	91078 X	181	-0-	-90897	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
06	88110 X	5193	-0-	-82917	-0-	5193	2			Y	-0-					-0-
07	91047 X	60502	-0-	-30545	-0-	60502	2			Y	-0-					-0-

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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 202AR RRCID -> 288525 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11897 - 16659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59466 X	59466	-0-	-0-	-0-	55	1	58732	2	Y	617	593	1			176
						679	9									
03	81034 X	70877	-0-	-10157	-0-	62	1	70048	2	Y	697	708	1			165
						767	9									
04	75480 X	67662	-0-	-7818	-0-	55	1	66873	2	Y	667	630	1			202
						734	9									
05	75702 X	67887	-0-	-7815	-0-	64	1	67195	2	Y	571	644	1			129
						628	9									
06	69570 X	64741	-0-	-4829	-0-	55	1	64122	2	Y	513	477	1			165
						564	9									
07	70866 X	65186	-0-	-5680	-0-	55	1	64592	2	Y	490	510	1			145
						539	9									

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

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

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

02	DLQ G-10	58304	-0-	58304	58304	58020	2	284	9	Y	258	302	1			44
03	127088 X	68784	-0-	-58304	-0-	68393	2	391	9	Y	355	370	1			29
04	63906 X	63906	-0-	-0-	-0-	63533	2	373	9	Y	339	338	1			30
05	74400 X	62455	-0-	-11945	-0-	62114	2	341	9	Y	310	260	1			80
06	67770 X	62980	-0-	-4790	-0-	62685	2	295	9	Y	268	307	1			41
07	68789 X	63134	-0-	-5655	-0-	62834	2	300	9	Y	273	289	1			25

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

*08	260152 X	243303	-0-	-16849	-0-	243303	2			Y	-0-					-0-
*09	305670 X	244708	-0-	-60962	-0-	244708	2			Y	-0-					-0-
*10	315859 X	157207	-0-	-158652	-0-	157207	2			Y	-0-					-0-
*11	305670 X	243911	-0-	-61759	-0-	243743	2	168	4	Y	-0-					-0-
*12	283247 X	229102	-0-	-54145	-0-	229102	2			Y	-0-					-0-
*01	252867 X	219381	-0-	-33486	-0-	219381	2			Y	-0-					-0-
*02	149179 X	149179	-0-	-0-	-0-	149179	2			Y	-0-					-0-
*03	252030 X	203506	-0-	-48524	-0-	203506	2			Y	-0-					-0-
*04	243900 X	184393	-0-	-59507	-0-	184393	2			Y	-0-					-0-
*05	229090 X	180837	-0-	-48253	-0-	180837	2			Y	-0-					-0-
*06	212310 X	168783	-0-	-43527	-0-	168783	2			Y	-0-					-0-
07	203515 X	150238	-0-	-53277	-0-	150238	2			Y	-0-					-0-

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

02	96685 X	96685	-0-	-0-	-0-	96685	2			Y	-0-					-0-
03	141701 X	124385	-0-	-17316	-0-	124385	2			Y	-0-					-0-
04	137130 X	118371	-0-	-18759	-0-	118371	2			Y	-0-					-0-
05	130913 X	118002	-0-	-12911	-0-	118002	2			Y	-0-					-0-
06	126150 X	112257	-0-	-13893	-0-	112257	2			Y	-0-					-0-
07	124372 X	112004	-0-	-12368	-0-	112004	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

02	44352	X	37558	-0-	-6794	-0-	208 297	1 9	37053	2	N	270	290	1			92
03	48112	X	41317	-0-	-6795	-0-	105 443	1 9	40769	2	N	403	375	1			120
04	47520	X	40555	-0-	-6965	-0-	106 517	1 9	39932	2	N	470	356	1			234
05	49104	X	41109	-0-	-7995	-0-	106 301	1 9	40702	2	N	274	462	1			46
06	47520	X	41218	-0-	-6302	-0-	119 268	1 9	40831	2	N	244	232	1			58
07	41912	X	41676	-0-	-236	-0-	130 259	1 9	41287	2	N	235	206	1			87

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

02	0	W	31070	-0-	31070	1065283	30099	2	971	9	Y	883	906	1			186
03	0	W	43178	-0-	43178	1108461	41882	2	1296	9	Y	1178	1134	1			230
04	0	W	43066	-0-	43066	1151527	41790	2	1276	9	Y	1160	1204	1			186
05	0	W	42009	-0-	42009	1193536	40923	2	1086	9	Y	987	1014	1			159
06	0	W	37228	-0-	37228	1230764	36176	2	1052	9	Y	956	898	1			217
07	0	W	38143	-0-	38143	1268907	37074	2	1069	9	Y	972	1008	1			181

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

02	80808	X	62885	-0-	-17923	-0-	62455	2	430	9	Y	391	429	1			87
03	87327	X	83116	-0-	-4211	-0-	82279	2	837	9	Y	761	756	1			92
04	81540	X	79458	-0-	-2082	-0-	78697	2	761	9	Y	692	603	1			181
05	82594	X	82594	-0-	-0-	-0-	81880	2	714	9	Y	649	689	1			141
06	80430	X	76614	-0-	-3816	-0-	76038	2	576	9	Y	524	523	1			142
07	83111	X	72723	-0-	-10388	-0-	72162	2	561	9	Y	510	501	1			151

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

02	DLQ G-10		65166	-0-	65166	65166	64669	2	497	9	Y	452	531	1			76
03	146245	X	81079	-0-	-65166	-0-	80452	2	627	9	Y	570	599	1			47
04	75137	X	75137	-0-	-0-	-0-	74874	2	263	9	Y	239	265	1			21
05	96937	X	55799	-0-	-41138	-0-	55518	2	281	9	Y	255	211	1			65
06	85380	X	46441	-0-	-38939	-0-	45832	2	609	9	Y	554	574	1			45
07	81065	X	64507	-0-	-16558	-0-	63774	2	733	9	Y	666	651	1			60

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

02	DLQ G-10		86021	-0-	86021	86021	86015	2	6	9	Y	5	14	1			1
03	189555	X	103534	-0-	-86021	-0-	103526	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	103595	X	103595	-0-	-0-	-0-	103585	2	10	9	Y	9	8	1			2
05	116777	X	112773	-0-	-4004	-0-	112766	2	7	9	Y	6	7	1			1
06	109680	X	107748	-0-	-1932	-0-	107691	2	57	9	Y	52	39	1			14
07	107043	X	105680	-0-	-1363	-0-	105668	2	12	9	Y	11	22	1			3

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	124320 X	80238	-0-	-44082	-0-	80148	2	90	9	N	82	70	1			18
03	125860 X	101577	-0-	-24283	-0-	101565	2	12	9	N	11	28	1			1
04	121800 X	102181	-0-	-19619	-0-	102113	2	68	9	N	62	47	1			16
05	122543 X	109953	-0-	-12590	-0-	109953	2			N	-0-	16	1			-0-
*06	109470 X	103556	-0-	-5914	-0-	103548	2	8	9	N	7	5	1			2
07	105586 X	98001	-0-	-7585	-0-	97993	2	8	9	N	7	7	1			2

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

02	129612 X	94961	-0-	-34651	-0-	94807	2	154	9	N	140	141	1			31
03	131626 X	107707	-0-	-23919	-0-	107599	2	108	9	N	98	117	1			12
04	127380 X	106763	-0-	-20617	-0-	106678	2	85	9	N	77	69	1			20
05	128526 X	118211	-0-	-10315	-0-	118204	2	7	9	N	6	25	1			1
*06	120330 X	111147	-0-	-9183	-0-	111101	2	46	9	N	42	32	1			11
07	110329 X	108816	-0-	-1513	-0-	108780	2	36	9	N	33	34	1			10

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

02	113008 X	78732	-0-	-34276	-0-	78658	2	74	9	Y	67	72	1			15
03	131626 X	92955	-0-	-38671	-0-	92830	2	125	9	Y	114	115	1			14
04	127380 X	91813	-0-	-35567	-0-	91624	2	189	9	Y	172	141	1			45
05	131626 X	97120	-0-	-34506	-0-	96897	2	223	9	Y	203	204	1			44
06	127380 X	92723	-0-	-34657	-0-	92523	2	200	9	Y	182	177	1			49
07	131626 X	91865	-0-	-39761	-0-	91657	2	208	9	Y	189	182	1			56

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

02	395472 X	239121	-0-	-156351	-0-	300	1	238232	2	N	535	569	1			245
						589	9									
03	437844 X	256277	-0-	-181567	-0-	355	1	255410	2	N	465	353	1			357
						512	9									
04	423720 X	261807	-0-	-161913	-0-	336	1	261076	2	N	359	337	1			379
						395	9									
05	296825 X	248001	-0-	-48824	-0-	342	1	247354	2	N	277	353	1			303
						305	9									
06	271080 X	237188	-0-	-33892	-0-	338	1	236651	2	N	181	165	1			319
						199	9									
07	270537 X	238828	-0-	-31709	-0-	341	1	238305	2	N	165	166	1			318
						182	9									

LONGS PEAK STATE UNIT WELL #: 104AH RRCID -> 290293 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10126 - 17618

02	8428 X	4332	-0-	-4096	-0-	4200	2	132	9	Y	120	122	1			25
03	6923 X	3847	-0-	-3076	-0-	3690	2	157	9	Y	143	140	1			28
04	9030 X	3409	-0-	-5621	-0-	3266	2	143	9	Y	130	137	1			21
05	4805 X	1844	-0-	-2961	-0-	1726	2	118	9	Y	107	111	1			17
06	4650 X	2706	-0-	-1944	-0-	2593	2	113	9	Y	103	97	1			23
07	4805 X	939	-0-	-3866	-0-	837	2	102	9	Y	93	99	1			17

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

02	152433 X	152433	-0-	-0-	-0-	152433	2			Y	-0-					-0-
03	178204 X	178204	-0-	-0-	-0-	178204	2			Y	-0-					-0-
04	178067 X	178067	-0-	-0-	-0-	178067	2			Y	-0-					-0-
05	169369 X	169369	-0-	-0-	-0-	169369	2			Y	-0-					-0-
06	158599 X	158599	-0-	-0-	-0-	158599	2			Y	-0-					-0-
*07	157130 X	157130	-0-	-0-	-0-	157130	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	153748 X	90186	-0-	-63562	-0-	87771	2	2415	9	Y	2195	2179	1			556
03	170221 X	112028	-0-	-58193	-0-	109206	2	2822	9	Y	2565	2529	1			592
04	164730 X	105934	-0-	-58796	-0-	103364	2	2570	9	Y	2336	2427	1			501
05	118482 X	106136	-0-	-12346	-0-	103720	2	2416	9	Y	2196	2188	1			509
06	113130 X	100697	-0-	-12433	-0-	98638	2	2059	9	Y	1872	1827	1			554
07	112034 X	101950	-0-	-10084	-0-	99638	2	2312	9	Y	2102	2047	1			609

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

02	80780 X	68792	-0-	-11988	-0-	68009	2	783	9	N	712	720	1			158
03	89435 X	80074	-0-	-9361	-0-	78882	2	1192	9	N	1084	1111	1			131
04	86550 X	79646	-0-	-6904	-0-	78636	2	1010	9	N	918	809	1			240
05	89435 X	85066	-0-	-4369	-0-	84083	2	983	9	N	894	940	1			194
*06	84660 X	78704	-0-	-5956	-0-	77911	2	793	9	N	721	720	1			195
07	82305 X	74994	-0-	-7311	-0-	74218	2	776	9	N	705	691	1			209

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

02	115304 X	69750	-0-	-45554	-0-	68468	2	1282	9	Y	1165	1161	1			295
03	127658 X	85308	-0-	-42350	-0-	83874	2	1434	9	Y	1304	1298	1			301
04	123540 X	80219	-0-	-43321	-0-	78975	2	1244	9	Y	1131	1189	1			243
05	92907 X	80997	-0-	-11910	-0-	79849	2	1148	9	Y	1044	1045	1			242
06	88050 X	77005	-0-	-11045	-0-	76042	2	963	9	Y	875	858	1			259
07	85312 X	77843	-0-	-7469	-0-	76785	2	1058	9	Y	962	942	1			279

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

02	124852 X	69767	-0-	-55085	-0-	69189	2	578	9	Y	525	539	1			116
03	138229 X	82440	-0-	-55789	-0-	81523	2	917	9	Y	834	849	1			101
04	133770 X	77362	-0-	-56408	-0-	76610	2	752	9	Y	684	606	1			179
05	94550 X	83130	-0-	-11420	-0-	82384	2	746	9	Y	678	710	1			147
06	86580 X	77227	-0-	-9353	-0-	76625	2	602	9	Y	547	546	1			148
07	82429 X	75067	-0-	-7362	-0-	74487	2	580	9	Y	527	519	1			156

LUMBEE WELL #: 105AH RRCID -> 290407 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12183 - 18569

02	116116 X	73081	-0-	-43035	-0-	73064	2	17	9	Y	15	41	1			3
03	128557 X	91612	-0-	-36945	-0-	91597	2	15	9	Y	14	15	1			2
04	103140 X	92133	-0-	-11007	-0-	92060	2	73	9	Y	66	51	1			17
05	102610 X	-0-	-0-	-102610	-0-					Y	1	18	1			-0-
06	93690 X	-0-	-0-	-93690	-0-					Y	3	2	1			1
07	95201 X	-0-	-0-	-95201	-0-					Y	6	5	1			2

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

02	321300 X	179615	-0-	-141685	-0-	179615	2			Y	-0-					-0-
03	355725 X	211755	-0-	-143970	-0-	211755	2			Y	-0-					-0-
04	344250 X	210448	-0-	-133802	-0-	210448	2			Y	-0-					-0-
05	355725 X	203315	-0-	-152410	-0-	203315	2			Y	-0-					-0-
06	237120 X	192352	-0-	-44768	-0-	192352	2			Y	-0-					-0-
07	217465 X	188564	-0-	-28901	-0-	188564	2			Y	-0-					-0-

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

02	98588 X	72137	-0-	-26451	-0-	71481	2	656	9	Y	596	616	1			132
03	109151 X	78505	-0-	-30646	-0-	77467	2	1038	9	Y	944	962	1			114
04	105630 X	83286	-0-	-22344	-0-	82317	2	969	9	Y	881	765	1			230
05	91976 X	91976	-0-	-0-	-0-	90956	2	1020	9	Y	927	956	1			201
06	86160 X	83788	-0-	-2372	-0-	82874	2	914	9	Y	831	807	1			225
07	86056 X	79365	-0-	-6691	-0-	78418	2	947	9	Y	861	831	1			255

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	393540	X	70705	-0-	-322835	-0-	158	1	70547	2	N	-0-					-0-
03	435705	X	99572	-0-	-336133	-0-	160	1	99412	2	N	-0-					-0-
04	421650	X	113794	-0-	-307856	-0-	188	1	113606	2	N	-0-					-0-
05	435705	X	81070	-0-	-354635	-0-	171	1	80899	2	N	-0-					-0-
06	421650	X	46438	-0-	-375212	-0-	190	1	46248	2	N	-0-					-0-
07	435705	X	NO RPT	-0-	-435705	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	94472	X	61509	-0-	-32963	-0-	60771	2	738	9	Y	671	667	1			170
03	104594	X	76424	-0-	-28170	-0-	75567	2	857	9	Y	779	769	1			180
04	101220	X	72058	-0-	-29162	-0-	71342	2	716	9	Y	651	691	1			140
05	104594	X	71993	-0-	-32601	-0-	71345	2	648	9	Y	589	592	1			137
06	101220	X	69315	-0-	-31905	-0-	68808	2	507	9	Y	461	461	1			137
07	104594	X	NO RPT	-0-	-104594	-0-					Y	NO RPT					137

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

02	0		357237	-0-	357237	387269	1169	1	355860	3	N	189					189
							208	9									
03	0		632063	-0-	632063	1019332	545	1	630877	3	N	583	580	1			192
							641	9									
04	0		625409	-0-	625409	1644741	446	1	624454	3	N	463	381	1			274
							509	9									
05	0		627272	-0-	627272	2272013	463	1	626539	3	N	245	358	1			161
							270	9									
06	2980125	X	708112	-0-	-2272013	-0-	489	1	707448	3	N	159					320
							175	9									
07	620930	X	NO RPT	-0-	-620930	-0-					N	NO RPT					320

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

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG STAR LLC 070443
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 6 WELL #: 1H RRCID -> 285361 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 13337 PERF.17345 - 20452

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2021

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

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

AMBLER (DELAWARE 4335) //CONT.// 02285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JBR-FINLEY WELLS, LLC //CONT.// 427395
LANGFORD ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201266 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 4361 PERF. 4310 - 4355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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

02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-

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

02	532 N	485	-0-	-47	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	775 N	229	-0-	-546	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	750 N	251	-0-	-499	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	527 N	130	-0-	-397	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	210 N	93	-0-	-117	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	248 N	70	-0-	-178	-0-	70	3			N	-0-					-0-

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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	2800 N	363	-0-	-2437	430	363	3			Y	-0-					-0-
03	992 N	292	-0-	-700	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			Y	-0-					-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
07	992 N	426	-0-	-566	-0-	426	3			Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2018

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
APCO (CLEAR FORK)              //CONT.//   03264 333   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: PECOS
  LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.             490300
    AERO                            WELL #:    1    RRCID -> 111218  COMPL. DATE 06/14/1984  TOTAL DEPTH  4735 PERF. 3179 -  3255
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  O & O OPERATORS, LLC.                     617028
    GREGG "B"                       WELL #:    2    RRCID -> 069300  COMPL. DATE 12/09/1976  TOTAL DEPTH  3382 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
APCO-WARNER (DETRITAL)                      03278 300   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: PECOS
  BUSTOS, MARTIN OIL                        112687
    UTEX                            WELL #:    1    RRCID -> 065580  COMPL. DATE 02/18/1976  TOTAL DEPTH  4511 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
APOLLO (ATOKA)                              03293 100   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: WINKLER
  ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION             003125
    FELMONT                         WELL #:    1    RRCID -> 079307  COMPL. DATE 10/11/1978  TOTAL DEPTH 19332 PERF.12725 - 13312
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02      168 N       13     -0-       -155          -0-          11  3        2  9    N         2                                179
 03      949 N      949     -0-        -0-          -0-         949  3                N       -0-                                179
 04     2078 N     2078     -0-        -0-          -0-        2078  3                N       -0-                                179
 05     2017 N     2015     -0-         -2          -0-        2015  3                N       -0-                                179
*06     1863 N     1863     -0-        -0-          -0-        1863  3                N       -0-                                179
*07     1575 N     1575     -0-        -0-          -0-        1575  3                N       -0-                                179

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    WINK AIRPORT                    WELL #:    1    RRCID -> 116736  COMPL. DATE 05/23/1985  TOTAL DEPTH 16900 PERF.13033 - 13061
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 03        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 04        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 05        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    WINK AIRPORT                    WELL #:    2    RRCID -> 128750  COMPL. DATE 08/04/1988  TOTAL DEPTH 19038 PERF.12946 - 13020
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                 90
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                 90
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                 90
 05 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                 90
 06 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                 90
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                 90
```

APOLLO (ATOKA) //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIVERSITY E/2 15 WELL #: 151 RRCID -> 127540 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 16973 PERF.12888 - 12984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5636	2	18	9	N	16			30
03	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4196	2	66	9	N	60			90
04	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-			90
05	2108 X	2077	-0-	-31	-0-	2077	2			N	-0-			90
06	2040 X	589	-0-	-1451	-0-	589	2			N	-0-			90
07	2108 X	536	-0-	-1572	-0-	536	2			N	-0-			90

UNIVERSITY BLK 21 GU WELL #: RRCID -> 226567 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 19150 PERF.13076 - 13185

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2014

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

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

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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

02	140 N	80	-0-	-60	-0-	80	2			N	-0-			70
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			70
04	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-			70
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-			70
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-			70
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			70

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

02	84 N	4	-0-	-80	-0-	4	2			N	-0-			85
03	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-			85
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			85
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			85
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 262 RRCID -> 195193 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.11618 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	61	2	63	9	N	57					84
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	44	2	1	9	N	1					85
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					85
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	59	2	2	9	N	2					87
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					87
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	39	2	3	9	N	3					90

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 232 RRCID -> 197443 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11278 - 11773

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2020 - WELL PLUGGED 9-16-2020

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

02	3556	X	-0-	-0-	-3556	-0-					N	-0-					-0-
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
05	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1641	2	52	9	N	47					47
06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3538	2	387	9	N	352	184	1			215
*07	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	1917	2	281	9	N	255	334	1			136

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

02	14B2 EXT		53	-0-	53	85	14	2	39	9	N	35					197
03	166	X	81	-0-	-85	-0-	48	2	33	9	N	30					227
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	38	2	8	9	N	7					234
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	33	2	3	9	N	3					237
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	45	2	32	9	N	29	172	1			94
*07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	82	2	35	9	N	32					126

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					252
03	837	N	170	-0-	-667	-0-	112	2	58	9	N	53	185	1			120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					128
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	44	2	11	9	N	10					138
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	2					140
*07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					140

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18396 X	11589	-0-	-6807	-0-	11247	2	342	9	Y	311	370	1			117
03	20367 X	1317	-0-	-19050	-0-	1317	2			Y	-0-					117
04	19710 X	1011	-0-	-18699	-0-	1011	2			Y	-0-					117
05	20367 X	4279	-0-	-16088	-0-	4229	2	50	9	Y	45					162
06	17220 X	4741	-0-	-12479	-0-	4438	2	303	9	Y	275	364	1			73
07	12834 X	11716	-0-	-1118	-0-	11443	2	273	9	Y	248	187	1			134

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

02	37156 X	22669	-0-	-14487	-0-	22088	2	581	9	Y	528	482	1			369
03	43338 X	1745	-0-	-41593	-0-	1681	2	64	9	Y	58					427
04	41940 X	-0-	-0-	-41940	-0-					Y	-0-					427
05	43338 X	18374	-0-	-24964	-0-	17598	2	776	9	Y	705	727	1			405
06	38280 X	8903	-0-	-29377	-0-	8562	2	341	9	Y	310	362	1			353
07	25110 X	18867	-0-	-6243	-0-	17939	2	928	9	Y	844	877	1			320

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

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

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

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

02	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	1			N	-0-					1
03	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	1			N	-0-					1
04	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					1
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					1
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					1
07	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					1

ATHENS (DEVONIAN) 04223 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
COYOTE OIL & GAS, INC. 186310
MARATHON STATE "NT" WELL #: 1 RRCID -> 063066 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3727 - 3836

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

ATHEY (CHERRY CANYON) 04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592
STATE OF TEXAS WELL #: 1074 RRCID -> 212329 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5094 - 5107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	2085	-0-	-1219	-0-	2085	3			N	-0-					96
03	3658	X	1267	-0-	-2391	-0-	1267	3			N	-0-					96
04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	3			N	-0-					96
05	3658	X	3532	-0-	-126	-0-	3532	3			N	-0-					96
06	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			N	-0-					96
*07	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	3			N	-0-					96

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
NEELY 75 WELL #: 3 RRCID -> 184067 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5086 - 5120

02	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			Y	-0-					16
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					16
*04	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					16
*05	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					16
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					16
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					16

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

02	1792	X	597	-0-	-1195	-0-	597	3			Y	-0-					40
*03	1984	X	264	-0-	-1720	-0-	264	3			Y	-0-					40
*04	1080	X	518	-0-	-562	-0-	518	3			Y	-0-					40
*05	868	X	525	-0-	-343	-0-	525	3			Y	-0-					40
*06	720	X	557	-0-	-163	-0-	557	3			Y	-0-					40
07	651	X	527	-0-	-124	-0-	527	3			Y	-0-					40

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

02	280	N	166	-0-	-114	-0-	164	3	2	9	Y	2					121
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					121
*04	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	3			Y	-0-					121
*05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			Y	-0-					121
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					121
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					121

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

02	56	N	32	-0-	-24	-0-	30	3	2	9	Y	2					109
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					109
*04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					109
*05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					109
*06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					109
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					109

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

02	756	X	257	-0-	-499	-0-	256	3	1	9	Y	1					80
*03	837	X	113	-0-	-724	-0-	113	3			Y	-0-					80
*04	480	X	222	-0-	-258	-0-	222	3			Y	-0-					80
*05	372	X	225	-0-	-147	-0-	225	3			Y	-0-					80
*06	300	X	239	-0-	-61	-0-	239	3			Y	-0-					80
07	279	X	226	-0-	-53	-0-	226	3			Y	-0-					80

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

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

ATHEY (WOLFCAMP) 04228 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
LETHCO WELL #: 1 RRCID -> 178702 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-				153
03	961	N	735	-0-	-226	-0-	735	3			N	-0-				153
04	900	N	881	-0-	-19	-0-	881	3			N	-0-				153
05	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	3			N	-0-				153
06	720	N	688	-0-	-32	-0-	688	3			N	-0-				153
07	899	N	667	-0-	-232	-0-	667	3			N	-0-				153

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
ATHEY STATE WELL #: 2 RRCID -> 131144 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11746 - 11796

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

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

02	420	#	327	-0-	-93	-0-	21	1	306	2	N	-0-				-0-
03	465	#	375	-0-	-90	-0-	24	1	351	2	N	-0-				-0-
04	450	#	404	-0-	-46	-0-	26	1	378	2	N	-0-				-0-
05	403	#	399	-0-	-4	-0-	26	1	373	2	N	-0-				-0-
06	387	R	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	2	N	-0-				-0-
07	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT				-0-

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

02	2436	#	1887	-0-	-549	-0-	76	1	1811	2	N	-0-				135
03	2480	#	2162	-0-	-318	-0-	103	1	2059	2	N	-0-				135
04	2473	R	2473	-0-	-0-	-0-	118	1	2355	2	N	-0-				135
05	2622	R	2622	-0-	-0-	-0-	125	1	2497	2	N	-0-				135
06	2260	R	2260	-0-	-0-	-0-	107	1	2153	2	N	-0-				135
07	2542	#	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT				135

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

02	1567	R	1567	-0-	-0-	-0-	1561	3	6	9	N	5				71
03	1728	R	1728	-0-	-0-	-0-	1640	3	88	9	N	80				151
04	1561	R	1561	-0-	-0-	-0-	1539	3	22	9	N	20				171
05	1590	R	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-				171
06	1480	R	1480	-0-	-0-	-0-	1458	3	22	9	N	20				191
*07	1589	R	1589	-0-	-0-	-0-	1558	3	31	9	N	28	186	1		33

AUTA (WICHITA-ALBANY) 04487 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SOIL ENERGY, INC. 800520
AUTA "A" WELL #: 1 C RRCID -> 115098 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4256 - 4467

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

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

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

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
SKYFALL WELL #: 1D RRCID -> 285639 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3950 - 6270

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

AZALEA (DEVONIAN) 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BRAZOS PETROLEUM, INC. 089939
CALVERLEY WELL #: RRCID -> 130530 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11453 PERF.10983 - 11014

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/1995

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

02	2380 N	1675	-0-	-705	-0-	1657	3	18	9	N	16			178
03	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2354	3	28	9	N	25	174	1	29
04	2550 N	2343	-0-	-207	-0-	2332	3	11	9	N	10			39
05	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2115	3	36	9	N	33			72
06	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2574	3	17	9	N	15			87
07	2418 N	2272	-0-	-146	-0-	2259	3	13	9	N	12			99

OSWALD WELL #: 1 RRCID -> 147078 COMPL. DATE 07/25/1960 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11376 - 11424

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					52
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					52
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					52
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	931	3	161	9	N	146	164	1	10	8	24
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					24
*07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					24

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

FLOYD "16" WELL #: 1 RRCID -> 169307 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15260 - 16810

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315

CROWNQUEST OPERATING, LLC 191554
TURNER 42 WELL #: 1 RRCID -> 167268 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11503 - 16018

02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3409	3	209	9	N	190	175	1			151
03	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4445	3	231	9	N	210	185	1			176
04	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	3931	3	133	9	N	121	165	1			132
05	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4545	3	265	9	N	241	172	1			201
06	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4682	3	199	9	N	181	169	1			213
*07	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4618	3	174	9	N	158	176	1	1	8	194

MURCHISON OIL AND GAS, LLC 593667
GOLLADAY WELL #: A 1 RRCID -> 019493 COMPL. DATE 08/16/1957 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11360 - 11570

02	840	N	631	-0-	-209	-0-	631	3			N	-0-					244
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					244
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					244
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					244
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					244
*07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					244

GOLLADAY WELL #: D 4 RRCID -> 019496 COMPL. DATE 04/06/1960 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11408 - 11506

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND

PETROPLEX ENERGY INC. 660886

CITY OF MIDLAND '44' WELL #: 1 RRCID -> 270947 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11718 - 11732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748

TEXACO "E" WELL #: 1 T RRCID -> 019587 COMPL. DATE 07/15/1961 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

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

SHACKELFORD PECK WELL #: 1 RRCID -> 165083 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11395 - 11417

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

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

KING "E" WELL #: 2 D RRCID -> 198934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11623 PERF.11492 - 11562

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOLLADAY WELL #: T 1 RRCID -> 209770 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11320 - 11411

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	1086	-0-	-1434	-0-	1086	3			N	-0-					218
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3			N	-0-					218
04	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			N	-0-					218
05	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3167	3	12	9	N	11					229
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-					229
*07	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3167	3	9	9	N	8	8	8			229

BMH (DEVONIAN) 04784 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
TRACE OPERATING, LLC 863902
PARKE, CHESTER WELL #: 3A RRCID -> 184166 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8341 - 8348

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	160	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2021

BALMOREA (WOLFCAMP) 05346 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
NOBLE ENERGY INC 611665
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 256880 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16960 PERF.11885 - 12361

02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	N	153					399
							10	4	168	9							
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	24	1	514	2	N	189	337	1			251
							208	9									
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	23	1	496	2	N	161					412
							177	9									
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	20	1	424	2	N	156	171	1			397
							172	9									
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	32	1	661	2	N	176	333	1			240
							2	4	194	9							
*07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	34	1	718	2	N	170	167	1			243
							14	4	187	9							

BARBASAL (QUEEN) 05608 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FINALY RESOURCES LLC 268323
MCKENZIE STATE WELL #: 1 RRCID -> 066441 COMPL. DATE 05/12/1976 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A

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

BARBASAL (PENNSYLVANIAN) 05608 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
PAGE-HANKS WELL #: 1 RRCID -> 112014 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6943 - 7049

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

BARSTOW (FUSSELMAN) 05889 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
OXY USA INC. 630591
WORSHAM 42 WELL #: 1D RRCID -> 281510 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 17100 PERF. 8260 - 8398

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

BARSTOW (WOLFCAMP) 05889 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
WORSHAM 42 WELL #: 2 RRCID -> 158929 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16241 - 16292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					301
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56					357
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	190	1			207
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					243
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					279
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					318

PA PROSPECT CORPORATION 631632
BARSTOW BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119901 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 2720 - 3300

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

BAYVIEW (GLORIETA, MIDDLE) 06378 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
RAIDER OIL & GAS COMPANY 688474
EPPENAUER 15-B WELL #: 2 C RRCID -> 044640 COMPL. DATE 07/16/1968 TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	28	1	2196	2	Y	-0-					-0-
03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	31	1	2432	2	Y	-0-					-0-
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	30	1	2366	2	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2446	-0-	-3	-0-	31	1	2415	2	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2364	-0-	-6	-0-	30	1	2334	2	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2431	-0-	-49	-0-	31	1	2400	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7924	X	5856	-0-	-2068	-0-	5856	2			N	-0-					44
03	8928	X	8185	-0-	-743	-0-	8185	2			N	-0-					44
04	8640	X	7464	-0-	-1176	-0-	7464	2			N	-0-					44
05	8928	X	5943	-0-	-2985	-0-	5943	2			N	-0-					44
06	8460	X	6154	-0-	-2306	-0-	6154	2			N	-0-					44
07	8184	X	7325	-0-	-859	-0-	7325	2			N	-0-					44

BEALL (DEVONIAN) //CONT.// 06441 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, MARY W. WELL #: 1 U RRCID -> 081291 COMPL. DATE 01/30/1972 TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 12485

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

BEALL (ELLEN) 06441 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
HARDING FEE WELL #: 1 RRCID -> 070323 COMPL. DATE 02/25/1977 TOTAL DEPTH 15200 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, MARY W. WELL #: 1 L RRCID -> 052807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 15022

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEALL (MONTOYA) 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
HARDING FEE WELL #: 2H RRCID -> 189706 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13437 - 16985

02	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2	N	-0-			-0-
03	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2	N	-0-			-0-
04	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2	N	-0-			-0-
05	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2	N	-0-			-0-
06	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2	N	-0-			-0-
*07	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2	N	-0-			-0-

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

02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			-0-

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

02	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	5899	3	3 9	N	3		186
03	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3		N	-0-		186
04	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	3		N	-0-		186
05	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	8440	3	10 9	N	9		195
06	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	7206	3	1 9	N	1		196
*07	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	7608	3	1 9	N	1		197

BEALL (MONTOYA) //CONT.// 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, M. W. WELL #: 2H RRCID -> 181240 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13231 - 16977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	480	-0-	-220	-0-	480	3			N	-0-					67
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					67
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					67
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					67
06	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	3			N	-0-					67
07	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	3			N	-0-					67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	346	3			N	-0-					101
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					101
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					101
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					101
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					101
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					101

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2220	-0-	2220	2220	2213	3	7	4	Y	-0-					-0-
03	4673	X	2453	-0-	-2220	-0-	2453	3			Y	-0-					-0-
04	4710	X	2169	-0-	-2541	-0-	2169	3			Y	-0-					-0-
05	4557	X	2653	-0-	-1904	-0-	2653	3			Y	-0-					-0-
06	4050	X	2055	-0-	-1995	-0-	2055	3			Y	-0-					-0-
07	2449	X	1851	-0-	-598	-0-	1851	3			Y	-0-					-0-

THORNTON, JIM 80 WELL #: 1HL RRCID -> 189157 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13533 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	3			N	-0-					103
03	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	3			N	-0-					103
04	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	3			N	-0-					103
05	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					103
06	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					103
*07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					103

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	3			N	-0-					48
03	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	3			N	-0-					-0-
04	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3821	-0-	-23	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
06	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
*07	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	3			N	-0-					94
03	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	11043	3	8	9	N	7					101
04	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	3			N	-0-					101
05	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	3			N	-0-					101
06	3090	X	2959	-0-	-131	-0-	2959	3			N	-0-					101
*07	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					101

BEALL, EAST (MONTOYA) 06446 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
MECO IV HOLDCO, LLC 557074
STATE OF TEXAS "17" WELL #: 17 RRCID -> 121218 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12054 - 12175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	2349	-0-	-283	-0-	2324	3	25	9	N	23					167
03	2852 #	2757	-0-	-95	-0-	2729	3	28	9	N	25					192
04	2790 #	2650	-0-	-140	-0-	2625	3	25	9	N	23					215
05	2883 #	2596	-0-	-287	-0-	2583	3	13	9	N	12					227
06	2670 N	2305	-0-	-365	-0-	2284	3	21	9	N	19	160	1	4	8	82
*07	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1946	3	20	9	N	18					100

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

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

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

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

BEVERLY (QUEEN) 07661 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
IOWA REALTY TRUST "S" WELL #: 1 RRCID -> 160469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024

02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-
06	14B DENY	20	-0-	20	20	20	2	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-	-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			110
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			121
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			121
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			121
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			121
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			121
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			121

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			104
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN) 08044 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
GILLIHAN WELL #: 3 RRCID -> 131715 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9328 - 9345

02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			61
03	DLQ G-10	357	-0-	357	357	357	2		N	-0-			61
04	DLQ G-10	225	-0-	225	582	225	2		N	-0-			61
05	DLQ G-10	73	-0-	73	655	73	2		N	-0-			61
06	DLQ G-10	40	-0-	40	695	40	2		N	-0-			61
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	695				N	NO RPT			61

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			198
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	81	1	117
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BITTERWEED, S. (CABALLOS) 08472 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
WEST RANCH 5 WELL #: 3-T RRCID -> 167275 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5036 - 5310

02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-			-0-
07	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2		N	-0-			-0-

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

CREWS & MAST WELL #: 1 RRCID -> 067509 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 3056 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	11	2	1	9	Y	1					2
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	4	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	4	3	1			2
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	2	1			2
06	30	X	14	-0-	-16	-0-	13	2	1	9	Y	1					3
07	12	X	5	-0-	-7	-0-	4	2	1	9	Y	1	3	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	15	2	1	9	Y	1					2
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	6	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	4	3	1			2
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	2	1			2
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	Y	1					3
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	Y	1	3	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	7	X	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15	X	14	-0-	-1	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	15	X	4	-0-	-11	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	X	113	-0-	-167	-0-	74	2	39	9	Y	35					56
03	310	X	69	-0-	-241	-0-	27	2	42	9	Y	38	76	1			18
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	76	82	1			12
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	86	78	1			20
06	180	X	109	-0-	-71	-0-	59	2	50	9	Y	45					65
07	124	X	84	-0-	-40	-0-	33	2	51	9	Y	46	85	1			26

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
DEFORD-WHITE WELL #: 3 RRCID -> 094183 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2972 - 3017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

WHITE UNIT WELL #: 2T RRCID -> 114781 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2982 - 3025

02	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

MAYO, C. WELL #: 1801A RRCID -> 117206 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3024 - 3069

02	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 12 (YATES) 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STATE OF TEXAS -T- WELL #: 2 RRCID -> 019621 COMPL. DATE 11/03/1946 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2750 - 2950

02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		16	-0-	16	18	16	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3	-0-	3	21	3	3			Y	-0-					-0-

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

02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		16	-0-	16	16	16	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3	-0-	3	19	3	3			Y	-0-					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
UNIVERSITY 12-F WELL #: 3 RRCID -> 085816 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 2829 - 3005

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

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
UNIVERSITY 12-F WELL #: 2 RRCID -> 091714 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 2823 - 2921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "9-12" WELL #: 1 RRCID -> 164114 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2852 - 3100

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS "S" WELL #: 4 RRCID -> 170540 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2801 - 2920

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

ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
B & W WELL #: 2702 RRCID -> 187265 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2816 - 3002

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

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "0" WELL #: 3 RRCID -> 062677 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH 7233 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2021

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

02	364 N	254	-0-	-110	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	372 N	188	-0-	-184	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	390 N	33	-0-	-357	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	279 N	33	-0-	-246	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	180 N	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94					423
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190	179	1			434
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175	181	1			428
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	184	174	1			438
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159	176	1			421
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	222	350	1			293

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYOTE GAS UNIT #5 WELL #: 1 A RRCID -> 069783 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

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

APACHE CORPORATION 027200
COOPER "43" WELL #: 2 U RRCID -> 187293 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 17090

02	4844	X	4083	-0-	-761	-0-	4071	3	12	9	Y	11					68
03	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5443	3	1	9	Y	1	48	1			21
04	5250	X	5020	-0-	-230	-0-	5018	3	2	9	Y	2					23
05	5425	X	5110	-0-	-315	-0-	5109	3	1	9	Y	1					24
06	5280	X	4916	-0-	-364	-0-	4916	3			Y	-0-					24
07	5456	X	5078	-0-	-378	-0-	5078	3			Y	-0-					24

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

02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					50
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					50
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					50
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					50
06	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	3			N	-0-					50
07	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					50

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

02	DLQ G-10		4143	-0-	4143	4143	4137	2	6	9	Y	5					29
03	9095	X	4952	-0-	-4143	-0-	4950	2	2	9	Y	2					31
04	5010	X	4778	-0-	-232	-0-	4778	2			Y	-0-					31
05	5177	X	5056	-0-	-121	-0-	5056	2			Y	-0-					31
06	5010	X	4864	-0-	-146	-0-	4864	2			Y	-0-					31
*07	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			Y	-0-					31

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	3117	-0-	3117	3117	3109	2	8	9	Y	7			36
03	7621 X	4504	-0-	-3117	-0-	4503	2	1	9	Y	1			37
04	4470 X	3744	-0-	-726	-0-	3744	2			Y	-0-			37
05	4619 X	4006	-0-	-613	-0-	4006	2			Y	-0-			37
06	4440 X	3902	-0-	-538	-0-	3902	2			Y	-0-			37
07	4495 X	4186	-0-	-309	-0-	4186	2			Y	-0-			37

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

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

THORNTON, BLUFORD WELL #: 1 U RRCID -> 047928 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WATSON, L. A. ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 048904 COMPL. DATE 09/09/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

02	DLQ G-10	1638	-0-	1638	1638	1636	3	2	4	Y	-0-			-0-
03	3000 N	1925	-0-	-1075	563	1925	3			Y	-0-			-0-
04	2477 N	1914	-0-	-563	-0-	1914	3			Y	-0-			-0-
05	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			Y	-0-			-0-
06	1860 N	1701	-0-	-159	-0-	1701	3			Y	-0-			-0-
*07	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			Y	-0-			-0-

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

02	1176 N	857	-0-	-319	-0-	857	2			N	-0-			-0-
03	1364 N	1220	-0-	-144	-0-	1220	2			N	-0-			-0-
04	1230 N	1203	-0-	-27	-0-	1203	2			N	-0-			-0-
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-			-0-
06	1170 N	1109	-0-	-61	-0-	1109	2			N	-0-			-0-
07	1240 N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			N	-0-			-0-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	5423	-0-	5423	5423	5416	3	7	4	Y	-0-	3	1			1
03	DLQ G-10	6434	-0-	6434	11857	6434	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10	6441	-0-	6441	18298	6441	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	DLQ G-10	5700	-0-	5700	23998	5700	3			Y	-0-					-0-
06	30324 X	6326	-0-	-23998	-0-	6326	3			Y	-0-					-0-
07	6665 X	6439	-0-	-226	-0-	6439	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	4226	-0-	4226	4226	4221	3	5	4	Y	-0-					-0-
03	9031 X	4805	-0-	-4226	-0-	4805	3			Y	-0-					-0-
04	4830 X	4318	-0-	-512	-0-	4318	3			Y	-0-					-0-
05	4991 X	4302	-0-	-689	-0-	4302	3			Y	-0-					-0-
06	4650 X	4099	-0-	-551	-0-	4099	3			Y	-0-					-0-
07	4805 X	4152	-0-	-653	-0-	4152	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	21792	-0-	21792	21792	21792	2			Y	-0-					4
03	48811 X	27019	-0-	-21792	-0-	27019	2			Y	-0-	2	1			2
04	25980 X	25719	-0-	-261	-0-	25719	2			Y	-0-					2
05	26846 X	26772	-0-	-74	-0-	26772	2			Y	-0-	1	1			1
06	26160 X	25856	-0-	-304	-0-	25856	2			Y	-0-					1
07	27032 X	26882	-0-	-150	-0-	26881	2	1	9	Y	1	1	1			1

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	229	-0-	229	229	229	2			Y	-0-					5
03	327 N	98	-0-	-229	-0-	98	2			Y	-0-					5
04	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	2			Y	-0-					5
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					5
06	90 N	35	-0-	-55	-0-	35	2			Y	-0-					5
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					5

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	5609	-0-	5609	5609	5598	2	11	9	Y	10					50
03	13350 X	7741	-0-	-5609	-0-	7739	2	2	9	Y	2					52
04	7650 X	7374	-0-	-276	-0-	7374	2			Y	-0-					52
05	7719 X	7494	-0-	-225	-0-	7494	2			Y	-0-					52
06	7500 X	7208	-0-	-292	-0-	7208	2			Y	-0-					52
07	7750 X	7606	-0-	-144	-0-	7606	2			Y	-0-					52

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 195324 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	7896	-0-	7896	7896	7885	3	11	9	Y	10	191	1			86
03	DLQ G-10	12095	-0-	12095	19991	12075	3	20	9	Y	18					104
04	DLQ G-10	10660	-0-	10660	30651	10645	3	15	9	Y	14					118
05	DLQ G-10	9385	-0-	9385	40036	9372	3	13	9	Y	12					130
06	50096 X	10060	-0-	-40036	-0-	10056	3	4	9	Y	4					134
07	12090 X	11512	-0-	-578	-0-	11502	3	10	9	Y	9					143

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

02	DLQ G-10	14457	-0-	14457	14457	14437	3	20	4	Y	-0-					-0-
03	34862 X	20405	-0-	-14457	-0-	20405	3			Y	-0-					-0-
04	19110 X	18870	-0-	-240	-0-	18870	3			Y	-0-					-0-
05	19747 X	18828	-0-	-919	-0-	18674	3	1	4	Y	139					139
						153	9									
06	19740 X	17398	-0-	-2342	-0-	17320	3	78	9	Y	71	87	1			123
07	20398 X	18484	-0-	-1914	-0-	18407	3	77	9	Y	70					193

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088 X	2768	-0-	-1320	-0-	2768	3			N	-0-					140
03	4526 X	4088	-0-	-438	-0-	4088	3			N	-0-					140
04	4380 X	3822	-0-	-558	-0-	3822	3			N	-0-					140
05	4309 X	2732	-0-	-1577	-0-	2732	3			N	-0-					140
06	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					140
*07	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	3			N	-0-					140

APACHE CORPORATION 027200
COOPER -43- WELL #: 1 L RRCID -> 055978 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 16590 PERF. N/A

02	18676 X	6703	-0-	-11973	-0-	6691	3	12	9	Y	11					68
03	20677 X	9153	-0-	-11524	-0-	9152	3	1	9	Y	1	48	1			21
04	16680 X	8995	-0-	-7685	-0-	8993	3	2	9	Y	2					23
05	17236 X	8930	-0-	-8306	-0-	8929	3	1	9	Y	1					24
06	14040 X	8202	-0-	-5838	-0-	8202	3			Y	-0-					24
07	9300 X	8737	-0-	-563	-0-	8737	3			Y	-0-					24

COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 056791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419

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

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7706 JV-P STALLING WELL #: 1 RRCID -> 073457 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 16382 PERF. N/A

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2020 - WELL PLUGGED 11-23-20

CML EXPLORATION, LLC 120648
PYOTE GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172906 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 16678 PERF.15759 - 16678

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

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

02	DLQ G-10	5857	-0-	5857	5857	5827	2	30	9	Y	27					141
03	13064 X	7207	-0-	-5857	-0-	7201	2	6	9	Y	5					146
04	7710 X	7379	-0-	-331	-0-	7379	2			Y	-0-					146
05	7967 X	7238	-0-	-729	-0-	7236	2	2	9	Y	2					148
06	7710 X	7446	-0-	-264	-0-	7446	2			Y	-0-					148
07	7626 X	7394	-0-	-232	-0-	7394	2			Y	-0-					148

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THORNTON, BLUFORD WELL #: 1 L RRCID -> 047929 COMPL. DATE 02/10/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	4762	-0-	4762	4762	4756	3	6	4	Y	-0-					-0-
03	10920 X	6158	-0-	-4762	-0-	6158	3			Y	-0-					-0-
04	5850 X	5684	-0-	-166	-0-	5684	3			Y	-0-					-0-
05	5797 X	4918	-0-	-879	-0-	4918	3			Y	-0-					-0-
06	5970 X	5683	-0-	-287	-0-	5683	3			Y	-0-					-0-
07	6169 X	5980	-0-	-189	-0-	5980	3			Y	-0-					-0-

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

02	DLQ G-10	332	-0-	332	332	332	2			Y	-0-					-0-
03	607 N	275	-0-	-332	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
07	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2			Y	-0-					-0-

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

02	18844 X	11369	-0-	-7475	-0-	11251	2	118	9	N	107					245
03	20863 X	16378	-0-	-4485	-0-	16271	2	107	9	N	97	186	1			156
04	18930 X	18130	-0-	-800	-0-	18043	2	87	9	N	79	186	1			49
05	14973 X	11201	-0-	-3772	-0-	11138	2	63	9	N	57					106
06	15840 X	14767	-0-	-1073	-0-	14606	2	161	9	N	146	183	1			69
07	18724 X	15506	-0-	-3218	-0-	15411	2	95	9	N	86					155

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

02	DLQ G-10	8111	-0-	8111	8111	8101	3	10	4	Y	-0-					-0-
03	15954 X	7843	-0-	-8111	-0-	7843	3			Y	-0-					-0-
04	14610 X	7394	-0-	-7216	-0-	7394	3			Y	-0-					-0-
05	15097 X	7848	-0-	-7249	-0-	7848	3			Y	-0-					-0-
06	11160 X	7498	-0-	-3662	-0-	7498	3			Y	-0-					-0-
07	8990 X	7840	-0-	-1150	-0-	7840	3			Y	-0-					-0-

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

02	DLQ G-10	2890	-0-	2890	2890	2883	2	7	9	Y	6					31
03	6914 X	4024	-0-	-2890	-0-	4023	2	1	9	Y	1					32
04	4230 X	3734	-0-	-496	-0-	3734	2			Y	-0-					32
05	4309 X	3972	-0-	-337	-0-	3972	2			Y	-0-					32
06	3990 X	3931	-0-	-59	-0-	3931	2			Y	-0-					32
*07	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			Y	-0-					32

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	DLQ G-10	4592	-0-	4592	4592	4582	3	10	4	Y	-0-					-0-
03	10343 X	5751	-0-	-4592	-0-	5751	3			Y	-0-					-0-
04	5610 X	4475	-0-	-1135	-0-	4475	3			Y	-0-					-0-
05	5518 X	4567	-0-	-951	-0-	4567	3			Y	-0-					-0-
06	5580 X	5335	-0-	-245	-0-	5335	3			Y	-0-					-0-
07	5766 X	4911	-0-	-855	-0-	4911	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOBBINS, W. T. WELL #: 1 L RRCID -> 055817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16900 PERF.15554 - 16575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	18510	-0-	18510	18510	18425	2	85	9	Y	77					281
03	44125 X	25615	-0-	-18510	-0-	25495	2	120	9	Y	109	183	1			207
04	24780 X	23952	-0-	-828	-0-	23824	2	128	9	Y	116					323
05	25451 X	20478	-0-	-4973	-0-	20334	2	144	9	Y	131	180	1			274
06	24780 X	22821	-0-	-1959	-0-	22731	2	90	9	Y	82					356
07	25606 X	23379	-0-	-2227	-0-	23294	2	85	9	Y	77	181	1			252

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

02	DLQ G-10	5047	-0-	5047	5047	5040	2	7	9	Y	6					246
03	10491 X	5444	-0-	-5047	-0-	5438	2	6	9	Y	5					251
04	5520 X	5483	-0-	-37	-0-	5483	2			Y	-0-					251
05	5704 X	5604	-0-	-100	-0-	5604	2			Y	-0-					251
06	5520 X	5420	-0-	-100	-0-	5420	2			Y	-0-					251
07	5673 X	5616	-0-	-57	-0-	5616	2			Y	-0-					251

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

02	868 N	697	-0-	-171	-0-	697	2			N	-0-					81
03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					81
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					81
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					81
06	930 N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					81
*07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					81

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

02	14B2 EXT	12544	-0-	12544	51465	12541	3	3	9	N	3					73
03	64317 X	12852	-0-	-51465	-0-	12852	3			N	-0-					73
04	12733 X	12733	-0-	-0-	-0-	12733	3			N	-0-					73
05	10112 X	10109	-0-	-3	-0-	10109	3			N	-0-					73
*06	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	3			N	-0-					73
*07	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	3			N	-0-					73

APACHE CORPORATION 027200
COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 152791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419

02	1400 X	-0-	-0-	-1400	-0-					Y	-0-					59
03	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					59
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

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

02	4536 X	3657	-0-	-879	-0-	3645	3	12	9	Y	11					68
03	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5382	3	1	9	Y	1	48	1			21
04	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5392	3	2	9	Y	2					23
05	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4937	3	1	9	Y	1					24
06	5220 X	1344	-0-	-3876	-0-	1344	3			Y	-0-					24
07	5580 X	2394	-0-	-3186	-0-	2394	3			Y	-0-					24

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COOPER "43" WELL #: 2 L RRCID -> 180320 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13457 - 17090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4816 X	4066	-0-	-750	-0-	4054	3	12	9	Y	11					68
03	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5421	3	1	9	Y	1	48	1			21
04	5220 X	4999	-0-	-221	-0-	4997	3	2	9	Y	2					23
05	5394 X	5089	-0-	-305	-0-	5088	3	1	9	Y	1					24
06	5250 X	4895	-0-	-355	-0-	4895	3			Y	-0-					24
07	5425 X	5057	-0-	-368	-0-	5057	3			Y	-0-					24

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

02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					48
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					48
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					48
05	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					48
06	210 N	132	-0-	-78	-0-	132	3			Y	-0-					48
07	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	3			Y	-0-					48

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

02	5936 X	4079	-0-	-1857	-0-	4079	3			Y	-0-					-0-
03	6572 X	4681	-0-	-1891	-0-	4681	3			Y	-0-					-0-
04	6360 X	1344	-0-	-5016	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
05	4526 X	1452	-0-	-3074	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-
06	4530 X	1543	-0-	-2987	-0-	1543	3			Y	-0-					-0-
07	4681 X	1375	-0-	-3306	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-

ARCH OIL & GAS, LLC 029272
WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199633 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222

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

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

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STALLINGS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 195663 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14000 - 17183

02	3276 X	3188	-0-	-88	-0-	3188	3			N	-0-					69
03	3627 X	3207	-0-	-420	-0-	3207	3			N	-0-					69
04	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					69
05	3534 X	3180	-0-	-354	-0-	3180	3			N	-0-					69
06	3420 X	3114	-0-	-306	-0-	3114	3			N	-0-					69
07	3534 X	3368	-0-	-166	-0-	3368	3			N	-0-					69

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. 945936

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	380	-0-	380	380	380	3			Y	-0-					-0-
03	776 N	396	-0-	-380	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
05	434 N	334	-0-	-100	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
06	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
*07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1009	-0-	1009	1009	1009	3			Y	-0-	3	1			1
03	1907 N	898	-0-	-1009	-0-	898	3			Y	-0-					1
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					1
05	1116 N	708	-0-	-408	-0-	708	3			Y	-0-					1
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	950	3	1	9	Y	1					2
07	1116 N	980	-0-	-136	-0-	980	3			Y	-0-					2

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	3006	-0-	3006	3006	3002	3	4	4	Y	-0-					-0-
03	5749 X	2743	-0-	-3006	-0-	2743	3			Y	-0-					-0-
04	3660 X	2413	-0-	-1247	-0-	2413	3			Y	-0-					-0-
05	3441 X	2128	-0-	-1313	-0-	2128	3			Y	-0-					-0-
06	3330 X	2543	-0-	-787	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-
07	3317 X	2611	-0-	-706	-0-	2611	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	14626	-0-	14626	14626	14413	3	16	4	Y	179	163	1			456
						197	9									
03	DLQ G-10	23405	-0-	23405	38031	23189	3	216	9	Y	196	170	1			482
04	DLQ G-10	18892	-0-	18892	56923	18702	3	190	9	Y	173	344	1			311
05	DLQ G-10	18925	-0-	18925	75848	18924	3	1	4	Y	-0-					311
06	93263 X	17415	-0-	-75848	-0-	17415	3			Y	-0-	93	1			218
07	23405 X	20410	-0-	-2995	-0-	20410	3			Y	-0-					218

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	9987	-0-	9987	9987	9953	3	15	4	Y	17	11	1			19
						19	9									
03	19993 X	10006	-0-	-9987	-0-	9992	3	14	9	Y	13	11	1			21
04	14700 X	5737	-0-	-8963	-0-	5724	3	13	9	Y	12	23	1			10
05	15424 X	15424	-0-	-0-	-0-	15423	3	1	4	Y	-0-					10
06	14700 X	12237	-0-	-2463	-0-	12237	3			Y	-0-	6	1			4
07	11067 X	9694	-0-	-1373	-0-	9694	3			Y	-0-					4

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	8989	-0-	8989	8989	8954	3	14	4	Y	19	8	1			21
						21	9									
03	T. A.	12448	-0-	12448	21437	12433	3	15	9	Y	14	12	1			23
04	T. A.	12968	-0-	12968	34405	12954	3	14	9	Y	13	25	1			11
05	T. A.	10428	-0-	10428	44833	10428	3			Y	-0-					11
06	T. A.	12036	-0-	12036	56869	12036	3			Y	-0-	7	1			4
07	T. A.	12321	-0-	12321	69190	12321	3			Y	-0-					4

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

02	DLQ G-10	5402	-0-	5402	5402	5394	3	8	4	Y	-0-					-0-
03	16395 X	10993	-0-	-5402	-0-	10993	3			Y	-0-					-0-
04	10110 X	8403	-0-	-1707	-0-	8403	3			Y	-0-					-0-
05	8246 X	6070	-0-	-2176	-0-	6070	3			Y	-0-					-0-
06	10650 X	8091	-0-	-2559	-0-	8091	3			Y	-0-					-0-
07	11005 X	8558	-0-	-2447	-0-	8558	3			Y	-0-					-0-

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

02	DLQ G-10	5011	-0-	5011	5011	5003	3	8	4	Y	-0-					-0-
03	11321 X	6310	-0-	-5011	-0-	6310	3			Y	-0-					-0-
04	5490 X	5379	-0-	-111	-0-	5379	3			Y	-0-					-0-
05	5673 X	5218	-0-	-455	-0-	5218	3			Y	-0-					-0-
06	6120 X	5349	-0-	-771	-0-	5349	3			Y	-0-					-0-
07	6324 X	5409	-0-	-915	-0-	5409	3			Y	-0-					-0-

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

02	DLQ G-10	7215	-0-	7215	7215	7206	3	9	4	Y	-0-					-0-
03	16904 X	9689	-0-	-7215	-0-	9689	3			Y	-0-					-0-
04	8910 X	8127	-0-	-783	-0-	8127	3			Y	-0-					-0-
05	9207 X	7824	-0-	-1383	-0-	7824	3			Y	-0-					-0-
06	9390 X	8440	-0-	-950	-0-	8440	3			Y	-0-					-0-
07	9703 X	8036	-0-	-1667	-0-	8036	3			Y	-0-					-0-

BLUFORD THORNTON 82 WELL #: 2H RRCID -> 180395 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14155 - 17876

02	DLQ G-10	3045	-0-	3045	3045	3033	3	8	4	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
03	6978 X	3933	-0-	-3045	-0-	3933	3			Y	-0-					-0-
04	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	3			Y	-0-					-0-
05	3937 X	3718	-0-	-219	-0-	3718	3			Y	-0-					-0-
06	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	3			Y	-0-					-0-
07	6913 X	6550	-0-	-363	-0-	6550	3			Y	-0-					-0-

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HL RRCID -> 180865 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 17883

02	DLQ G-10	5958	-0-	5958	5958	5952	3	6	4	Y	-0-					-0-
03	13345 X	7387	-0-	-5958	-0-	7387	3			Y	-0-					-0-
04	7230 X	7009	-0-	-221	-0-	7009	3			Y	-0-					-0-
05	7471 X	6984	-0-	-487	-0-	6984	3			Y	-0-					-0-
06	7230 X	6495	-0-	-735	-0-	6495	3			Y	-0-					-0-
07	7378 X	6542	-0-	-836	-0-	6542	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARISH 48 GAS UNIT WELL #: 4801H RRCID -> 181748 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14952 - 18884

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

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

02	3920 X	3865	-0-	-55	-0-	3833	3	32	9	N	29					261
03	3534 X	2414	-0-	-1120	-0-	2384	3	30	9	N	27					288
04	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4934	3	43	9	N	39	196	1			131
05	5084 X	4675	-0-	-409	-0-	4664	3	11	9	N	10					141
06	4920 X	3583	-0-	-1337	-0-	3568	3	15	9	N	14					155
07	5084 X	4362	-0-	-722	-0-	4348	3	14	9	N	13					168

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

02	DLQ G-10	8381	-0-	8381	8381	8369	3	12	4	Y	-0-					-0-
03	19525 X	11144	-0-	-8381	-0-	11144	3			Y	-0-					-0-
04	11430 X	11116	-0-	-314	-0-	11116	3			Y	-0-					-0-
05	11811 X	9239	-0-	-2572	-0-	9239	3			Y	-0-					-0-
06	11430 X	6190	-0-	-5240	-0-	6190	3			Y	-0-					-0-
07	11501 X	5383	-0-	-6118	-0-	5383	3			Y	-0-					-0-

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

02	DLQ G-10	4753	-0-	4753	4753	4748	3	5	4	Y	-0-					-0-
03	19556 X	14803	-0-	-4753	-0-	14803	3			Y	-0-					-0-
04	11898 X	11898	-0-	-0-	-0-	11898	3			Y	-0-					-0-
05	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	10266	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	9180 X	8041	-0-	-1139	-0-	8041	3			Y	-0-					-0-
07	9486 X	8086	-0-	-1400	-0-	8086	3			Y	-0-					-0-

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

02	DLQ G-10	3229	-0-	3229	3229	3222	3	7	4	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	5194	-0-	5194	8423	5194	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	4191	-0-	4191	12614	4191	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	4581	-0-	4581	17195	4581	3			Y	-0-					-0-
06	21571 X	4376	-0-	-17195	-0-	4376	3			Y	-0-					-0-
07	5208 X	4403	-0-	-805	-0-	4403	3			Y	-0-					-0-

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

02	DLQ G-10	815	-0-	815	815	814	3	1	4	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1054	-0-	1054	1869	1054	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	996	-0-	996	2865	996	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1045	-0-	1045	3910	1045	3			Y	-0-					-0-
06	2900 N	1059	-0-	-1841	2069	1059	3			Y	-0-					-0-
*07	3100 N	1132	-0-	-1968	101	1132	3			Y	-0-					-0-

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

02	DLQ G-10	4492	-0-	4492	4492	4485	3	7	4	Y	-0-					-0-
03	11317 X	6825	-0-	-4492	-0-	6825	3			Y	-0-					-0-
04	6480 X	5930	-0-	-550	-0-	5930	3			Y	-0-					-0-
05	6572 X	6071	-0-	-501	-0-	6071	3			Y	-0-					-0-
06	6600 X	5871	-0-	-729	-0-	5871	3			Y	-0-					-0-
07	6820 X	5897	-0-	-923	-0-	5897	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FORTSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 189144 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14158 - 18133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	5971	-0-	5971	5971	5956	3	15	4	Y	-0-	4	1			1
03	15552 X	9581	-0-	-5971	-0-	9580	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	10560 X	9028	-0-	-1532	-0-	9027	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	10912 X	7312	-0-	-3600	-0-	7312	3			Y	-0-					1
06	10560 X	7998	-0-	-2562	-0-	7998	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	9579 X	7529	-0-	-2050	-0-	7529	3			Y	-0-					-0-

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

02	DLQ G-10	12873	-0-	12873	12873	12854	3	19	4	Y	-0-					-0-
03	31776 X	18903	-0-	-12873	-0-	18903	3			Y	-0-					-0-
04	17460 X	16964	-0-	-496	-0-	16964	3			Y	-0-					-0-
05	17794 X	16955	-0-	-839	-0-	16954	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	18300 X	15954	-0-	-2346	-0-	15954	3			Y	-0-					-0-
07	18910 X	16066	-0-	-2844	-0-	16066	3			Y	-0-					-0-

MCBIRNEY UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 191729 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14277 - 24280

02	DLQ G-10	4426	-0-	4426	4426	4413	3	13	4	Y	-0-					-0-
03	9980 X	5554	-0-	-4426	-0-	5554	3			Y	-0-					-0-
04	6780 X	6176	-0-	-604	-0-	6176	3			Y	-0-					-0-
05	7006 X	5200	-0-	-1806	-0-	5200	3			Y	-0-					-0-
06	6150 X	5966	-0-	-184	-0-	5966	3			Y	-0-					-0-
*07	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	3			Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

02	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					28
03	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-					28
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					28
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					28
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					28
07	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					28

BLOCK 17 (CHERRY CANYON) 09283 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
COX-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 284721 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 20546 PERF. 5720 - 8160

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336 #	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					8
03	372 #	5	-0-	-367	-0-	5	2			N	-0-	7	1			1
04	360 #	11	-0-	-349	-0-	4	2	7	9	N	6	5	1			2
05	93 #	15	-0-	-78	-0-	13	2	2	9	N	2	3	1			1
06	90 #	42	-0-	-48	-0-	35	2	7	9	N	6	5	1			2
*07	19 R	19	-0-	-0-	-0-	12	2	7	9	N	6	7	1			1

BLOCK 18 (CHERRY CANYON) 09302 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 24-18 "A" WELL #: 1 RRCID -> 212267 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 18200 PERF. 6040 - 6370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 889 RRCID -> 035607 COMPL. DATE 03/15/1965 TOTAL DEPTH 6115 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
03	620 N	398	-0-	-222	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	540 N	467	-0-	-73	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 896 RRCID -> 035665 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
LONG, ELL WELL #: 12 RRCID -> 053632 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
*07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	64	1	1707	2	N	-0-					-0-

BLOCK 27 (TUBB) 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
LONG, ELL WELL #: 13 U RRCID -> 054914 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

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

LONG, ELL WELL #: 2T RRCID -> 164020 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4283 - 4445

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

BLOCK 27 (TUBB) //CONT.// 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
WIGHT, A. W. WELL #: 32 RRCID -> 166519 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4298 - 4340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

BLOCK 31 (DEVONIAN) 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: D 9 RRCID -> 203826 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8075 - 8892

02	10920 X	4730	-0-	-6190	-0-	4728	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-					Y	-0-					-0-
04	11700 X	-0-	-0-	-11700	-0-					Y	-0-					-0-
05	12369 X	4888	-0-	-7481	-0-	4885	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	14639 X	14639	-0-	-0-	-0-	14633	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
*07	11581 X	11581	-0-	-0-	-0-	11512	2	69	9	Y	63	60	0			3

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

02	5852 X	1954	-0-	-3898	-0-	1954	2			Y	-0-	1	0			-0-
03	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					-0-
04	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-					-0-
05	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					-0-
06	4320 X	3592	-0-	-728	-0-	3591	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*07	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3341	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

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

02	8008 X	3932	-0-	-4076	-0-	3924	2	8	9	Y	7	8	0			1
03	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	8580 X	-0-	-0-	-8580	-0-					Y	-0-					-0-
05	10013 X	-0-	-0-	-10013	-0-					Y	-0-					-0-
06	9210 X	-0-	-0-	-9210	-0-					Y	-0-					-0-
*07	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4843	2	15	9	Y	14	13	0			1

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

02	16268 X	6793	-0-	-9475	-0-	6774	2	19	9	Y	17	20	0			2
03	18011 X	-0-	-0-	-18011	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	17430 X	-0-	-0-	-17430	-0-					Y	-0-					-0-
05	16337 X	6913	-0-	-9424	-0-	6900	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
06	16344 X	16344	-0-	-0-	-0-	16297	2	47	9	Y	43	41	0			2
*07	11887 X	11887	-0-	-0-	-0-	11865	2	22	9	Y	20	21	0			1

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5460 X	1867	-0-	-3593	-0-	1857	2	10	9	Y	9	10	0			1
03	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	-0-					-0-
05	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					-0-
06	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					-0-
*07	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2708	2	22	9	Y	20	19	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 18 RRCID -> 226603 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8594 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9660 X	3853	-0-	-5807	-0-	3843	2	10	9	Y	9	10	0			1
03	10695 X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	10350 X	-0-	-0-	-10350	-0-					Y	-0-					-0-
05	10354 X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	-0-					-0-
06	9030 X	-0-	-0-	-9030	-0-					Y	-0-					-0-
07	4278 X	4078	-0-	-200	-0-	4057	2	21	9	Y	19	18	0			1

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44576 X	21009	-0-	-23567	-0-	20996	2	13	9	Y	12	11	0			1
03	49352 X	-0-	-0-	-49352	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	47760 X	-0-	-0-	-47760	-0-					Y	-0-					-0-
05	51057 X	-0-	-0-	-51057	-0-					Y	-0-					-0-
06	47370 X	-0-	-0-	-47370	-0-					Y	-0-					-0-
07	23250 X	4958	-0-	-18292	-0-	4951	2	7	9	Y	6	6	0			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332 X	1490	-0-	-1842	-0-	1456	2	34	9	Y	31	1	0			30
03	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					30
04	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					30
05	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					30
06	3240 X	2721	-0-	-519	-0-	2721	2			Y	-0-					30
*07	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2574	2	80	9	Y	73	70	0			33

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1221	2	9	9	Y	8	8	0			1
03	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-
05	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4520	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
06	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3727	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
*07	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2720	2	10	9	Y	9	9	0			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2603	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	-0-					-0-
04	9360 X	-0-	-0-	-9360	-0-					Y	-0-					-0-
05	6665 X	2523	-0-	-4142	-0-	2522	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	6450 X	6152	-0-	-298	-0-	6148	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
*07	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4640	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12796 X	6369	-0-	-6427	-0-	6268	2	101	9	Y	92	100	0			11
03	14167 X	-0-	-0-	-14167	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
04	13710 X	-0-	-0-	-13710	-0-					Y	-0-					-0-
05	15004 X	-0-	-0-	-15004	-0-					Y	-0-					-0-
06	14520 X	5740	-0-	-8780	-0-	5674	2	66	9	Y	60	58	0			2
07	7037 X	5983	-0-	-1054	-0-	5858	2	125	9	Y	114	111	0			5

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1019	2	50	9	Y	45	49	0			5
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					-0-
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
06	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3804	2	18	9	Y	16	15	0			1
*07	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2735	2	21	9	Y	19	19	0			1

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

02	4172	X	1607	-0-	-2565	-0-	1597	2	10	9	Y	9	11	0			1
03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-					-0-
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-
06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3666	2	28	9	Y	25	24	0			1
*07	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2659	2	31	9	Y	28	28	0			1

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

02	183	X	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
*07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	726	2	75	9	Y	68	65	0			3

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

02	13944	X	13944	-0-	-0-	-0-	13892	2	52	9	Y	47	54	0			6
03	39277	X	-0-	-0-	-39277	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
04	38010	X	-0-	-0-	-38010	-0-					Y	-0-					-0-
05	34224	X	13963	-0-	-20261	-0-	13930	2	33	9	Y	30	29	0			1
06	35175	X	35175	-0-	-0-	-0-	35149	2	26	9	Y	24	24	0			1
*07	26121	X	26121	-0-	-0-	-0-	26058	2	63	9	Y	57	56	0			2

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

02	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9266	2	75	9	Y	68	70	0			8
03	25203	X	-0-	-0-	-25203	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
04	24390	X	-0-	-0-	-24390	-0-					Y	-0-					-0-
05	24676	X	-0-	-0-	-24676	-0-					Y	-0-					-0-
06	21630	X	19362	-0-	-2268	-0-	19326	2	36	9	Y	33	32	0			1
*07	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	17592	2	52	9	Y	47	46	0			2

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

02	924	N	296	-0-	-628	-0-	276	2	20	9	Y	18	22	0			2
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1425	2	47	9	Y	43	41	0			2
*07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1360	2	86	9	Y	78	77	0			3

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

02	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2401	2	18	9	Y	16	16	0			2
03	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-					-0-
05	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	10106	2	31	9	Y	28	27	0			1
06	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6169	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
*07	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4057	2	8	9	Y	7	7	0			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5971	2	15	9	Y	14	17	0			2
03	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	15840	X	-0-	-0-	-15840	-0-					Y	-0-					-0-
05	15872	X	6386	-0-	-9486	-0-	6378	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
06	14580	X	13328	-0-	-1252	-0-	13307	2	21	9	Y	19	18	0			1
*07	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	13446	2	42	9	Y	38	37	0			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2433	2	12	9	Y	11	12	0			1
03	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	-0-					-0-
05	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-					-0-
06	6150	X	5174	-0-	-976	-0-	5144	2	30	9	Y	27	26	0			1
*07	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5362	2	37	9	Y	34	34	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: Z 4 RRCID -> 279627 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5012	X	3128	-0-	-1884	-0-	3110	2	18	9	Y	16	16	0			2
03	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	-0-					-0-
05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					-0-
06	6960	X	5876	-0-	-1084	-0-	5859	2	17	9	Y	15	14	0			1
*07	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5200	2	17	9	Y	15	15	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 6 RRCID -> 279628 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8091 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3452	2	12	9	Y	11	14	0			1
03	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	9540	X	-0-	-0-	-9540	-0-					Y	-0-					-0-
05	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-					-0-
06	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8317	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
*07	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7677	2	6	9	Y	5	5	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 14L RRCID -> 279629 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8175 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		860	-0-	860	5407	853	2	7	9	Y	6	6	0			1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5407					Y	-0-	1	0			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5407					Y	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	2307					Y	-0-					-0-
06	2307	N	-0-	-0-	-2307	-0-					Y	-0-					-0-
*07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	959	2	4	9	Y	4	4	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 7 RRCID -> 279748 COMPL. DATE 02/23/1974 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8230 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1818	2	6	9	Y	5	5	0			1
03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-					-0-
05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					-0-
06	4230	X	3745	-0-	-485	-0-	3705	2	40	9	Y	36	35	0			1
*07	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2537	2	13	9	Y	12	13	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 13 RRCID -> 279798 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9001 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22764	X	11916	-0-	-10848	-0-	11892	2	24	9	Y	22	22	0			3
03	25048	X	-0-	-0-	-25048	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	24240	X	-0-	-0-	-24240	-0-					Y	-0-					-0-
05	25048	X	-0-	-0-	-25048	-0-					Y	-0-					-0-
06	24120	X	16015	-0-	-8105	-0-	15986	2	29	9	Y	26	25	0			1
07	13206	X	12268	-0-	-938	-0-	12251	2	17	9	Y	15	15	0			1

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 9 RRCID -> 279799 COMPL. DATE 06/28/1976 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8788 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3781	2	8	9	Y	7	7	0			1
03	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	8730	X	-0-	-0-	-8730	-0-					Y	-0-					-0-
05	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	-0-					-0-
06	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8771	2	24	9	Y	22	21	0			1
*07	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9335	2	26	9	Y	24	24	0			1

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

02	280	N	30	-0-	-250	-0-	29	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3863	2	11	9	Y	10	12	0			1
03	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	11100	X	-0-	-0-	-11100	-0-					Y	-0-					-0-
05	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					Y	-0-					-0-
06	8070	X	5654	-0-	-2416	-0-	5643	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
*07	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8661	2	17	9	Y	15	14	0			1

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

02	2884	X	1055	-0-	-1829	-0-	1053	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2990	2	22	9	Y	20	19	0			1
*07	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2874	2	11	9	Y	10	11	0			-0-

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

02	3780	X	1535	-0-	-2245	-0-	1534	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					-0-
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
06	3240	X	2715	-0-	-525	-0-	2690	2	25	9	Y	23	22	0			1
*07	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3021	2	18	9	Y	16	16	0			1

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

02	9912	X	3869	-0-	-6043	-0-	3867	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
03	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					Y	-0-					-0-
04	10620	X	-0-	-0-	-10620	-0-					Y	-0-					-0-
05	9641	X	5995	-0-	-3646	-0-	5994	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	14206	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*07	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9480	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

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

02	7644	X	3457	-0-	-4187	-0-	3454	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
03	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	9576	2	17	9	Y	15	14	0			1
04	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					Y	48	46	0			3
05	14287	X	14287	-0-	-0-	-0-	14266	2	21	9	Y	19	21	0			1
06	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8228	2	10	9	Y	9	10	0			-0-
07	8246	X	5857	-0-	-2389	-0-	5839	2	18	9	Y	16	15	0			1

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 10 RRCID -> 287037 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8413 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1687	2	36	9	N	33	35	0			4
03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3627	2	128	9	N	116	110	0			10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	95	0			6
05	3875	X	2602	-0-	-1273	-0-	2574	2	28	9	N	25	30	0			1
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-	1	0			-0-
07	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-

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

02	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	12207	2	30	9	N	27	31	0			3
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	29667	X	12367	-0-	-17300	-0-	12346	2	21	9	N	19	18	0			1
06	34790	X	34790	-0-	-0-	-0-	34786	2	4	9	N	4	5	0			-0-
*07	19363	X	19363	-0-	-0-	-0-	19346	2	17	9	N	15	14	0			1

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

02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2971	2	8	9	N	7	7	0			1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
06	5610	X	4034	-0-	-1576	-0-	4028	2	6	9	N	5	5	0			-0-
*07	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4255	2	8	9	N	7	7	0			-0-

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

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

SLANT OPERATING, LLC 786697
UNIVERSITY 38 WELL #: 1 RRCID -> 211842 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8754 - 8798

02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	7	1	1204	3	Y	131	112	0			43
							144	9									
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1422	3	210	9	Y	191	176	0			58
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1401	3	93	4	Y	166	156	0			68
							183	9									
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1586	3	167	9	Y	152	155	0			65
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	897	3	449	4	Y	80	103	0			42
							88	9									
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					42

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

02	1344	N	1209	-0-	-135	-0-	7	1	1178	3	Y	22	25	0			7
							24	9									
03	1472	N	1425	-0-	-47	-0-	1390	3	35	9	Y	32	29	0			10
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1245	3	83	4	Y	27	26	0			11
							30	9									
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1416	3	30	9	Y	27	27	0			11
06	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	852	3	427	4	Y	27	24	0			14
							30	9									
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					14

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
UNIVERSITY 38 -A- WELL #: 2 RRCID -> 267637 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8761 - 8922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	2	1	294	3	Y	-0-					-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	342	3	23	4	Y	-0-					-0-
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	247	3	124	4	Y	-0-					-0-
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	3864	1065	-0-	-2799	-0-	1053	2	12	9	Y	11	14	0			1
03	3782 R	3782	-0-	-0-	-0-	3737	2	45	9	Y	41	38	0			4
04	2100 #	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	35	37	0			2
05	6665	5022	-0-	-1643	-0-	4922	2	100	9	Y	91	90	0			3
06	3270	2130	-0-	-1140	-0-	2076	2	54	9	Y	49	50	0			2
07	3379	1620	-0-	-1759	-0-	1613	2	7	9	Y	6	8	0			-0-

BLOCK 31 (QUEEN) 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: P 17 RRCID -> 163611 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2886 - 2903

02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 4 RRCID -> 163949 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931

02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 9 RRCID -> 163950 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2918 - 2935

02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
06	150 N	35	-0-	-115	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
07	155 N	45	-0-	-110	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 12 RRCID -> 164179 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2881 - 2896

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: 5SD RRCID -> 165332 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 2914 - 2932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 12 RRCID -> 165870 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2920 - 2935

02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	40	-0-	-80	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	124 N	53	-0-	-71	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13 RRCID -> 165871 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2908 - 2923

02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: HH12 RRCID -> 165872 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2920 - 2935

02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
*07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: SD13 RRCID -> 165875 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2945 - 2960

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 13 RRCID -> 165878 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2925 - 2940

02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
*07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: GG15 RRCID -> 165879 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2913 - 2928

02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: GG16 RRCID -> 165880 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2909 - 2924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 167927 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 2992 - 3007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13H RRCID -> 168264 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2946 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
*07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: 10TN RRCID -> 168911 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2994 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 169035 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 2960 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: V 2 RRCID -> 172168 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 2952 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
*07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: S 6DC RRCID -> 173507 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30	X	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 173575 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9 RRCID -> 175868 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1695	-0-	-125	-0-	1693	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
04	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1873	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*07	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2703	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 2S RRCID -> 197921 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 7H RRCID -> 204147 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 5 RRCID -> 204148 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: T 7N RRCID -> 204149 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 168513 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	2		N	-0-			-0-
03	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2		N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
05	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	2		N	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
07	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 168517 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 2962 - 2980

02	448 N	418	-0-	-30	-0-	418	2		N	-0-			-0-
03	465 N	54	-0-	-411	-0-	54	2		N	-0-			-0-
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
05	465 N	125	-0-	-340	-0-	125	2		N	-0-			-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
07	465 N	159	-0-	-306	-0-	159	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 168938 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2973 - 2991

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

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 169547 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2976 - 2990

02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
03	279 N	182	-0-	-97	-0-	182	2		N	-0-			-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
05	279 N	191	-0-	-88	-0-	191	2		N	-0-			-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
07	279 N	178	-0-	-101	-0-	178	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY -B- WELL #: 8 RRCID -> 228212 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2912 - 3021

02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
03	279 N	91	-0-	-188	-0-	91	2		N	-0-			-0-
04	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	2		N	-0-			-0-
05	310 N	171	-0-	-139	-0-	171	2		N	-0-			-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
07	248 N	169	-0-	-79	-0-	169	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 228213 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2912 - 3021

02	252 N	234	-0-	-18	-0-	234	2		N	-0-			-0-
03	279 N	188	-0-	-91	-0-	188	2		N	-0-			-0-
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
05	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2		N	-0-			-0-
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
07	310 N	225	-0-	-85	-0-	225	2		N	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC 786697

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	4	5	0			1
						4	9									
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	63	3	8	9	Y	7	6	0			2
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	62	3	4	4	Y	5	5	0			2
						6	9									
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	71	3	6	9	Y	5	5	0			2
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	45	3	22	4	Y	6	5	0			3
						7	9									
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					3

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	11	11	0			4
						12	9									
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	24	3	14	9	Y	13	13	0			4
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	9	3	3	9	Y	3	2	0			1
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	22	3	11	4	Y	14	8	0			7
						15	9									
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	31	3	2	4	Y	-0-					-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	22	3	11	4	Y	-0-					-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
UNIVERSITY "47A" WELL #: 1 RRCID -> 169039 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	11	15	0			4
							12	9									
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	32	3	18	9	Y	16	15	0			5
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	31	3	2	4	Y	14	13	0			6
							15	9									
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	36	3	14	9	Y	13	13	0			6
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	22	3	11	4	Y	13	12	0			7
							14	9									
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					7

UNIVERSITY -35- WELL #: 1 RRCID -> 170843 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2964 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	1	1	161	3	Y	43	49	0			14
							47	9									
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	190	3	70	9	Y	64	59	0			19
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	187	3	12	4	Y	34	39	0			14
							37	9									
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	214	3	33	9	Y	30	31	0			13
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	134	3	67	4	Y	53	38	0			28
							58	9									
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					28

UNIVERSITY 38 "A" WELL #: 1 RRCID -> 269504 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967

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

BLOCK 31, EAST (ATOKA) 09359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC 786697
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT WELL #: 201 RRCID -> 210336 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7856 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36	R	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
04	54	R	54	-0-	-0-	-0-	51	3	3	4	Y	-0-					-0-
05	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
06	55	R	55	-0-	-0-	-0-	37	3	18	4	Y	-0-					-0-
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: A 6S RRCID -> 217487 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7960 - 7980

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

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: 206 RRCID -> 228821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7914 - 7933

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

BLOCK 32 (WOLFCAMP) 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 208635 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	69 R	69	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	180 N	84	-0-	-96	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	11	1	99	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 6 RRCID -> 218115 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7538 - 7592

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	158	-0-	158	158	11	1	145	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	T. A.	513	-0-	513	671	42	1	469	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	T. A.	414	-0-	414	1085	36	1	375	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	1414	329	-0-	-1085	-0-	31	1	295	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*07	191 R	191	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 12 RRCID -> 220066 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566

02	392 N	30	-0-	-362	-0-	2	1	24	3	Y	2	4	0			-0-
						2	4	2	9							
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	47	1	559	3	Y	17	16	0			1
						7	4	19	9							
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	62	1	687	3	Y	23	22	0			2
						2	4	25	9							
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	45	1	472	3	Y	14	15	0			1
						4	4	15	9							
06	600 N	447	-0-	-153	-0-	42	1	401	3	Y	-0-	1	0			-0-
						4	4									
07	806 N	362	-0-	-444	-0-	32	1	326	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

BLOCK 72 (PENN.) 09563 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
BURCHARD WELL #: 1 RRCID -> 224840 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12157 - 12292

02	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1130 N	1130	-0-	-0-	B	-0-	1130	3			N	-0-				-0-
04	1127 N	1127	-0-	-0-	B	-0-	1127	3			N	-0-				-0-
05	1193 N	1193	-0-	-0-	B	-0-	1193	3			N	-0-				-0-
06	809 N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	3			N	-0-				-0-
*07	666 N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	3			N	-0-				-0-

BLOCK 72 (PENN.) //CONT.// 09563 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 282641 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12644 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	219	-0-	219 B	-6546	219	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -6546																	
03	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*07	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP) 10031 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
NUTT WELL #: 1 RRCID -> 161163 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6191 - 6227

02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					21
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					21
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			Y	-0-					21
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					21
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					21
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					21

NUTT 102A WELL #: 2 RRCID -> 162596 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319

02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					30
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					30
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			Y	-0-					30
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					30
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					30
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					30

NUTT 5 WELL #: 1 RRCID -> 165308 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6212 - 6293

02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
04	1410	N	840	-0-	-570	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	491	-0-	-377	-0-	491	3			Y	-0-					-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TEINERT, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 135428 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11356 - 11369

02	5432	X	1196	-0-	-4236	-0-	36	2	1136	3	Y	-0-					158
							24	4									
03	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	42	2	6516	3	Y	-0-					158
							83	4									
04	5820	X	5605	-0-	-215	-0-	5580	3	25	4	Y	-0-					158
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					158
06	3960	X	1187	-0-	-2773	-0-	1174	3	13	4	Y	-0-					158
07	4092	X	1783	-0-	-2309	-0-	1709	3	17	4	Y	-0-					158
							57	5									

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 135431 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11380 - 11398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4704 X	-0-	-0-	-4704	-0-					Y	-0-					87
03	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					87
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

WYLIE, ZULA B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 135433 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11400 - 11416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	1 2	2 4	151	3	Y	-0-					56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 135615 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11430 - 11507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEINERT, G. O. WELL #: 2 RRCID -> 136114 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

MIDLAND "AC" FEE WELL #: 1 RRCID -> 136431 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					-0-

MIDLAND 'AH'FEE WELL #: 1 RRCID -> 142708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448 N	55	-0-	-393	-0-	2 1	2 4	52	3	Y	-0-					182
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	4 7	2 4	591	3	Y	-0-	110	1			72
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	591 3	3 9	3	4	Y	3					75
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	801 14	3 5	7 3	4 9	Y	3					78
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	727	3	8	4	Y	-0-					78
*07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	759 25	3 5	7	4	Y	-0-					78

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WYLIE, ZULA B. WELL #: 2 RRCID -> 146830 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MIDLAND -AB- FEE WELL #: 1 RRCID -> 239230 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 4612 - 5412

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDLAND -AB- FEE WELL #: 2 RRCID -> 239233 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11318 - 11387

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

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
JACWIL 'B' WELL #: 1 RRCID -> 139939 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020

02	476	N	298	-0-	-178	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
*03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
05	1364	N	522	-0-	-842	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
*06	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
*07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-

PBEX OPERATIONS, LLC 630732
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 134808 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	7	7	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORELAND WELL #: 2 RRCID -> 134809 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11343 - 11357

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-

BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON) 11370 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG WELL #: B 1 RRCID -> 108598 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10016 - 10032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	379	2	26	9	Y	24					45
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	642	2	24	9	Y	22	55	1			12
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	649	2	50	9	Y	45	28	1			29
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	523	2	25	9	Y	23					52
06	630 N	602	-0-	-28	-0-	596	2	6	9	Y	5	25	1			32
*07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	696	2	47	9	Y	43	54	1			21

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
MOORES ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 180879 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2635 - 2685

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630

02	142 N	8	-0-	-134	-0-	5	2	3	9	Y	3					53
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	6	2	7	9	Y	6					59
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1					60
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	Y	1					61
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	15	2	29	9	Y	26					87
*07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1	9	Y	1					88

VALLEY "M" WELL #: 8 RRCID -> 194777 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 3217

02	28 N	19	-0-	-9	-0-	15	2	4	9	N	4					37
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					37
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	27	2	2	9	N	2					39
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	42	2	15	9	N	14					53
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	N	1					54
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					54

VALLEY "Q" WELL #: 4 RRCID -> 216549 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 3088

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

IOWA REALTY TRUST 'A' WELL #: 5 RRCID -> 285715 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2768 - 3265

02	140 N	24	-0-	-116	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

BROOKLAW (TUBB) 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
IOWA REALTY TRUST -125- WELL #: 1 RRCID -> 052857 COMPL. DATE 06/09/1972 TOTAL DEPTH 3588 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOOERS ESTATE WELL #: 2B RRCID -> 057139 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016

02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	20	2	4	9	Y	4					124
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	23	2	9	9	Y	8					132
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	36	2	35	9	Y	32					164
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	56	2	13	9	Y	12	130	1			46
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	59	2	40	9	Y	36					82
*07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	78	2	19	9	Y	17					99

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

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

HOUSTON STATE WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A

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

TIMBER "D" WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238

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

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA) 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
LUDEMAN "7-26" WELL #: 2 RRCID -> 101720 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15388 - 16214

02	14840 X	2183	-0-	-12657	-0-	2183	2	N	-0-	7
03	12741 X	123	-0-	-12618	-0-	123	2	N	-0-	7
04	22449 X	22449	-0-	-0-	-0-	22449	2	N	-0-	7
05	15947 X	15947	-0-	-0-	-0-	15947	2	N	-0-	7
06	22538 X	22538	-0-	-0-	-0-	22538	2	N	-0-	7
07	21793 X	21625	-0-	-168	-0-	21625	2	N	-0-	7

BRUNSON RANCH (STRAWN) 12646 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
BRUNSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 201021 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 16832 PERF.14380 - 15389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	672	-0-	-2128	236	672	2		N	-0-			-0-
03	154	-0-	-0-	-154	82				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2021

BRYANT -G- (DEVONIAN) 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
BRAUN "10" WELL #: 1 RRCID -> 166540 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11782 - 15934

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 151722 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15581 PERF.11766 - 15581

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 22H RRCID -> 153523 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 25H RRCID -> 154202 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 26H RRCID -> 154763 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11797 - 13588

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 155262 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 15274 PERF.11800 - 15274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 28H RRCID -> 155263 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11811 - 15456

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 23H RRCID -> 158177 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 31H RRCID -> 159974 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 33H RRCID -> 160931 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12282 - 16046

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 34H RRCID -> 161920 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 35H RRCID -> 162412 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2 WELL #: 1HL RRCID -> 162424 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12022 - 15835

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 38H RRCID -> 163359 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 36H RRCID -> 163464 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 41H RRCID -> 163601 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 37H RRCID -> 164490 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 39H RRCID -> 164491 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 165711 COMPL. DATE 08/08/1999 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 43H RRCID -> 166544 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 44H RRCID -> 166546 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 2H RRCID -> 166548 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11775 - 15493

02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 40H RRCID -> 167652 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800

02	2716 X	994	-0-	-1722	-0-	28	2	946	3	Y	-0-					111
						20	4									
03	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	17	2	2851	3	Y	-0-	67	1			44
						38	4									
04	2370 X	1901	-0-	-469	-0-	1864	3	9	4	Y	25					69
						28	9									
05	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1529	3	12	4	Y	107					176
						26	5	118	9							
06	2640 X	1413	-0-	-1227	-0-	1398	3	15	4	Y	-0-					176
07	2728 X	1038	-0-	-1690	-0-	997	3	9	4	Y	-0-					176
						32	5									

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 46H RRCID -> 168123 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 15695 PERF.11810 - 15551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 45H RRCID -> 168539 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 4H RRCID -> 168541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785

02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 1H RRCID -> 168854 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11869 - 15739

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

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 9H RRCID -> 168855 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 15766

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 6H RRCID -> 170549 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11929 - 15982

02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT WELL #: 51H RRCID -> 249673 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	24	2	752	3	Y	27	28	0			2
							16	4	30	9							
03	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	18	2	2735	3	Y	123	121	0			4
							35	4	135	9							
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1800	3	8	4	Y	142	142	0			4
							156	9									
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1207	3	10	4	Y	23	26	0			1
							27	5	25	9							
06	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2187	3	24	4	Y	315	302	0			14
							347	9									
*07	3100	N	4427	-0-	1327	1327	4001	3	41	4	Y	194	201	0			7
							172	5	213	9							

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 251857 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 17R RRCID -> 282447 COMPL. DATE 07/01/1951 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11762 - 11968

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 285587 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12016 - 16109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHARBAUER JR WELL #: 10SW RRCID -> 286973 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 11893 PERF. 5287 - 6078

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

SCHARBAUER JR WELL #: 12SW RRCID -> 290202 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12180 PERF. N/A

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

SCHARBAUER JR WELL #: RRCID -> 290237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10862 - 21134

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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MCINTOSH "22" WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650

02	1484	N	622	-0-	-862	-0-	605	3	17	9	N	15	156	1		58
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1764	3	7	9	N	6				64
04	1560	N	1317	-0-	-243	-0-	1294	3	23	9	N	21				85
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1058	3	35	9	N	32				117
06	1590	N	816	-0-	-774	-0-	802	3	14	9	N	13				130
*07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1639	3	33	9	N	30				160

MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
TXL "11" WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12366 - 15655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292 X	2840	-0-	-2452	-0-	2797	4	43	9	Y	39	57	1			27
03	5859 X	2840	-0-	-3019	-0-	2803	4	37	9	Y	34	28	1			33
04	5670 X	3568	-0-	-2102	-0-	3512	4	56	9	Y	51	57	1			27
05	DLQ G-10	3394	-0-	3394	3394	3342	4	52	9	Y	47	56	1			18
06	DLQ G-10	1058	-0-	1058	4452	1022	4	36	9	Y	33	29	1			22
07	DLQ G-10	937	-0-	937	5389	920	4	17	9	Y	15	25	1			12

MCINTOSH "21" WELL #: 2 RRCID -> 184696 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540

02	1232 N	483	-0-	-749	-0-	483	3			N	-0-					62
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					62
04	1200 N	848	-0-	-352	-0-	847	3	1	9	N	1					63
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1462	3	4	9	N	4					67
06	1230 N	930	-0-	-300	-0-	921	3	9	9	N	8					75
*07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	978	3	17	9	N	15					90

BUFFALO RIDGE (BEND) 13120 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
SUNDOWN ENERGY LP 829482
CRANE 11 "O" WELL #: 2 RRCID -> 217554 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9888 - 9910

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

BURKHOLDER (FUSSELMAN) 13593 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
CHINA LAKE "205" WELL #: 2 RRCID -> 185261 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16867 PERF.16816 - 16843

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-

BUSH (PERMIAN) 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC 167327
BELL 13-243 WELL #: 1 RRCID -> 251075 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592

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

TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
TOONE 13-157 WELL #: 1 RRCID -> 250781 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519

02	13748 X	11226	-0-	-2522	-0-	11135	3	91	9	N	83					368
03	19302 X	19302	-0-	-0-	-0-	19179	3	123	9	N	112	3	8			477
04	15431 X	15431	-0-	-0-	-0-	15286	3	145	9	N	132	368	1	1	8	240
05	15748 X	15378	-0-	-370	-0-	15227	3	151	9	N	137					377
06	14587 X	14587	-0-	-0-	-0-	14449	3	138	9	N	125					502
07	17174 X	NO RPT	-0-	-17174	-0-					N	NO RPT					502

BUSH (PERMIAN) //CONT.// 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TALL CITY OPERATIONS III LLC //CONT.// 835518
ODEN 13-181 WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8428	X	8162	-0-	-266	-0-	8162	3			N	-0-					-0-
03	12168	X	12168	-0-	-0-	-0-	12165	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	9349	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9548	X	9507	-0-	-41	-0-	9507	3			N	-0-					-0-
06	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	9329	3			N	-0-					-0-
07	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

CAPRITO (ATOKA) 15499 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY GAS UNIT "36" WELL #: 1 RRCID -> 058890 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

*01	3224	X	2884	-0-	-340	-0-	2884	3			N	-0-					42
02	2912	X	1867	-0-	-1045	-0-	1867	3			N	-0-					42
03	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3859	3	11	9	N	10					52
04	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3487	3	24	9	N	22					74
05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					74
06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			N	-0-					74
*07	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					74

WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399

*01	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	3			N	-0-					28
02	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	3			N	-0-					28
03	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	3			N	-0-					28
04	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	3			N	-0-					28
05	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	3			N	-0-					28
06	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	3			N	-0-					28
*07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	3			N	-0-					28

CAPRITO (ELLENBURGER) 15499 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055091 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 19091 PERF.11733 - 12203

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO (FUSSELMAN) 15499 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 068276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.15741 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
*07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-

CAPRITO (MISS.) 15499 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 058826 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 15425 PERF. N/A

*01	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

CARDINAL (QUEEN, W.) 15605 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
AAA OIL TRUST 000118
UNIVERSITY 11 D WELL #: 1 RRCID -> 047152 COMPL. DATE 09/30/1969 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

CARDINAL (TANSILL) 15605 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
AAA OIL TRUST 000118
UNIVERSITY 4 D WELL #: 2 RRCID -> 103311 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 837 PERF. 825 - 830

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

UNIVERSITY 4 B WELL #: 2 RRCID -> 103942 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 817 - 837

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

CAVE 60 (CANYON REEF) 16454 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
CROSSFOOT OPERATING, LLC 190674
CAVE 60 WELL #: 1 RRCID -> 172270 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9619 - 9648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

CERF (WOLFCAMP) 16720 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
CERF 9 WELL #: 1 RRCID -> 154241 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6410 - 9620

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

CHAPARRAL DRAW (OLDS) 17001 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
HACIENDA STATE WELL #: 3046 RRCID -> 261070 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 3262 - 3274

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

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
REEVES "AZ" FEE WELL #: 2 RRCID -> 072029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 13900 PERF. N/A

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

REEVES 'AZ' FEE WELL #: 1 RRCID -> 227112 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12962 - 13350

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

FDL OPERATING, LLC 263924
FORTUNE UNIT WELL #: 2R RRCID -> 104869 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) 17030 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WALSH & WATTS, INC. 895060
BECKHAM, AGNES "26" WELL #: 1 RRCID -> 115055 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 15703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP) 17033 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
FDL OPERATING, LLC 263924
FORTUNE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096072 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786

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

CHENOT (GRANITE WASH) 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, MANN WELL #: 3 RRCID -> 201725 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475

02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	1116	-0-	-186	-0-	1116	2	N	-0-			-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	N	-0-			-0-
05	961	N	631	-0-	-330	-0-	631	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	7592	-0-	4592	4592	7592	2	N	-0-			-0-
*07	3100	N	11225	-0-	8125	12717	11225	2	N	-0-			-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 115420 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474

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

GRANITE STATE WELL #: 1 RRCID -> 121973 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739

02	840	N	439	-0-	-401	-0-	439	2	N	-0-			-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2	N	-0-			-0-
04	840	N	783	-0-	-57	-0-	783	2	N	-0-			-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	684	-0-	-426	-0-	684	2	N	-0-			-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	5			N	NO RPT			-0-

CHENOT (WOLFCAMP) 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 202 RRCID -> 172170 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

OLSEN ENERGY INC. 621750
EL WEDO WELL #: 1X RRCID -> 052472 COMPL. DATE 03/17/1972 TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A

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

GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

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

EL WEDO "A" WELL #: 3 RRCID -> 108699 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804

02	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2		N	-0-			-0-
03	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2		N	-0-			-0-
04	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2		N	-0-			-0-
05	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2		N	-0-			-0-
06	2400 X	2348	-0-	-52	-0-	2348	2		N	-0-			-0-
*07	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2		N	-0-			-0-

EL WEDO A WELL #: 4 RRCID -> 111084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200

02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			-0-
04	570 N	515	-0-	-55	-0-	515	2		N	-0-			-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
06	600 N	504	-0-	-96	-0-	504	2		N	-0-			-0-
*07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-

EL WEDO "A" WELL #: 6 RRCID -> 118287 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975

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

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3752 X	1837	-0-	-1915	-0-	1837	2		N	-0-			-0-
03	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2		N	-0-			-0-
04	3600 X	3569	-0-	-31	-0-	3569	2		N	-0-			-0-
05	3720 X	3631	-0-	-89	-0-	3631	2		N	-0-			-0-
06	3600 X	3423	-0-	-177	-0-	3423	2		N	-0-			-0-
07	3689 X	3440	-0-	-249	-0-	3440	2		N	-0-			-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
OGDEN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4033 - 4296

02	DLQ G-10	3035	-0-	3035	3035	3035	3		Y	-0-			-0-
03	8116 X	5081	-0-	-3035	-0-	5081	3		Y	-0-			-0-
04	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	3		Y	-0-			-0-
05	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	3		Y	-0-			-0-
06	4140 X	4119	-0-	-21	-0-	4119	3		Y	-0-			-0-
07	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-				Y	NO RPT			-0-

GIRVIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 113676 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550

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

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 115626 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 4993 - 5065

02	308 N	199	-0-	-109	-0-	199	2		Y	-0-			41
03	527 N	448	-0-	-79	-0-	448	2		Y	-0-			41
04	450 N	395	-0-	-55	-0-	395	2		Y	-0-			41
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		Y	-0-			41
06	420 N	375	-0-	-45	-0-	375	2		Y	-0-			41
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				Y	NO RPT			41

OGDEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129150 COMPL. DATE 03/19/1964 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570

02	364 N	269	-0-	-95	-0-	269	3		Y	-0-			17
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		Y	-0-			17
04	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	3		Y	-0-			17
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		Y	-0-			17
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		Y	-0-			17
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				Y	NO RPT			17

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 402 RRCID -> 176377 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548

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

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
GIESECKE, A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128907 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1086	-0-	-202	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1993	-0-	-146	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1928	-0-	-82	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1680	-0-	-240	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
*07	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "64" WELL #: 1 RRCID -> 214634 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
GIRVIN "A" WELL #: 2 L RRCID -> 081391 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 3938 - 4484

02	1624	N	1329	-0-	-295	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
03	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

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

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924

02	DLQ G-10		460	-0-	460	460	460	2			Y	-0-					10
03	1362	N	902	-0-	-460	-0-	902	2			Y	-0-					10
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					10
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					10
06	870	N	779	-0-	-91	-0-	779	2			Y	-0-					10
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					10

GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

02	364	N	287	-0-	-77	-0-	287	2			N	-0-					45
03	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					45
04	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	2			N	-0-					45
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					45
06	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	2			N	-0-					45
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					45

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					23
03	2542	N	2525	-0-	-17	-0-	2524	2	1	9	N	1	5	7			19
04	3000	N	3056	-0-	56	56	3056	2			N	-0-					19
05	3100	N	3227	-0-	127	183	3227	2			N	-0-					19
06	3000	N	3066	-0-	66	249	3066	2			N	-0-					19
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					19

WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEYENNE (ATOKA) 17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
HILL, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 245709 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16940	X	-0-	-0-	-16940	-0-					N	-0-					269
03	30876	X	360	-0-	-30516	-0-	25	1	335	3	N	-0-					269
04	29880	X	94	-0-	-29786	-0-	7	1	86	3	N	1					270
							1	9									
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					270
06	450	X	33	-0-	-417	-0-	30	4	3	9	N	3					273
07	372	X	51	-0-	-321	-0-	3	1	47	3	Y	1					274
							1	9									

CHEYENNE (FUSSELMAN) 17585 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
DULL KNIFE WELL #: 1 RRCID -> 081179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 21950 PERF.19677 - 19704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CKC (WOLFCAMP) 18385 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WJC, INC. 888140
BART STATE WELL #: 1 RRCID -> 195537 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 19451 PERF.13750 - 13958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

COATES (ELLENBURGER) 19163 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
O'RYAN OIL AND GAS 617042
COATES "B" WELL #: RRCID -> 171059 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13044 - 13399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014

COLLIE (DELAWARE) 19665 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
SEMPER FI SWD WELL #: 1 RRCID -> 277748 COMPL. DATE 07/15/2020 TOTAL DEPTH 18660 PERF. 4715 - 6100

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

CONGER (LEONARD) 20097 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC 786697
ALLEIN "A" WELL #: 3534 RRCID -> 285637 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6062 - 8352

02	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	1	1	9 3	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	B	-0-				Y	-0-	-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	B	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-

CONGER (PENN) 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
APV MCCAMEY LLC 028617
FOSTER, R. T. "13" WELL #: 2 RRCID -> 155053 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7143 - 7186

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARCH OIL & GAS, LLC 029272
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 4 RRCID -> 134552 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7436 - 7726

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
MCENTIRE 33 WELL #: 3 RRCID -> 142963 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7378 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	207	R	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	Y	1					19
03	217	#	158	-0-	-59	-0-	157	2	1	9	Y	1					20
04	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					20
05	123	R	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	Y	1					21
06	240	#	160	-0-	-80	-0-	159	2	1	9	Y	1					22
07	248	#	181	-0-	-67	-0-	181	2			Y	-0-					22

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	#	258	-0-	-106	-0-	257	2	1	9	Y	1					7
03	403	#	318	-0-	-85	-0-	317	2	1	9	Y	1					8
04	371	R	371	-0-	-0-	-0-	370	2	1	9	Y	1					9
05	277	R	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1					10
06	274	R	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	Y	1					11
*07	343	R	343	-0-	-0-	-0-	342	2	1	9	Y	1					12

MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	#	320	-0-	-44	-0-	319	2	1	9	Y	1					4
03	403	#	235	-0-	-168	-0-	234	2	1	9	Y	1					5
04	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					5
05	524	R	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					5
06	361	R	361	-0-	-0-	-0-	360	2	1	9	Y	1					6
*07	357	R	357	-0-	-0-	-0-	356	2	1	9	Y	1					7

MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	#	465	-0-	-11	-0-	463	2	2	9	Y	2					13
03	571	R	571	-0-	-0-	-0-	570	2	1	9	Y	1					14
04	668	R	668	-0-	-0-	-0-	666	2	2	9	Y	2					16
05	499	R	499	-0-	-0-	-0-	497	2	2	9	Y	2					18
06	493	R	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	Y	1					19
*07	617	R	617	-0-	-0-	-0-	616	2	1	9	Y	1					20

MCENTIRE 33 WELL #: 5 RRCID -> 288899 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7262 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	#	123	-0-	-73	-0-	121	2	2	9	Y	2					24
03	217	#	94	-0-	-123	-0-	92	2	2	9	Y	2					26
04	202	R	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	Y	1					27
05	74	R	74	-0-	-0-	-0-	72	2	2	9	Y	2					29
06	150	#	96	-0-	-54	-0-	94	2	2	9	Y	2					31
07	155	#	107	-0-	-48	-0-	106	2	1	9	Y	1					32

BURGUNDY OIL & GAS, INC. 108650
BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	592	R	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					2
03	688	R	688	-0-	-0-	-0-	687	2	1	9	N	1	1	8			2
04	636	R	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					2
05	673	R	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					2
06	656	R	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					2
*07	656	R	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURGUNDY OIL & GAS, INC. //CONT.// 108650

BADE WELL #: 1 RRCID -> 184046 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 7853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448 #	384	-0-	-64	-0-	380	2	4	9	N	4					52
03	496 #	451	-0-	-45	-0-	448	2	3	9	N	3					55
04	480 #	434	-0-	-46	-0-	428	2	6	9	N	5					60
05	465 #	443	-0-	-22	-0-	436	2	7	9	N	6					66
06	450 #	360	-0-	-90	-0-	357	2	3	9	N	3					69
07	465 #	425	-0-	-40	-0-	419	2	6	9	N	5					74

BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973

02	698 R	698	-0-	-0-	-0-	692	2	6	9	N	5					99
03	792 R	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-	69	1			30
04	768 R	768	-0-	-0-	-0-	759	2	9	9	N	8					38
05	781 R	781	-0-	-0-	-0-	770	2	11	9	N	10					48
06	758 R	758	-0-	-0-	-0-	749	2	9	9	N	8					56
*07	772 R	772	-0-	-0-	-0-	762	2	10	9	N	9					65

BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

02	473 R	473	-0-	-0-	-0-	470	2	3	9	N	3					80
03	496 #	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-	50	1			30
04	480 #	434	-0-	-46	-0-	434	2			N	-0-					30
05	496 #	426	-0-	-70	-0-	426	2			N	-0-					30
06	482 R	482	-0-	-0-	-0-	479	2	3	9	N	3					33
07	496 #	492	-0-	-4	-0-	489	2	3	9	N	3					36

RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

02	252 #	227	-0-	-25	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	248 #	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	240 #	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	248 #	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-

BADE "C" WELL #: 2 RRCID -> 270825 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 8203

02	224 #	199	-0-	-25	-0-	193	2	6	9	N	5					47
03	248 #	235	-0-	-13	-0-	229	2	6	9	N	5					52
04	240 #	218	-0-	-22	-0-	210	2	8	9	N	7					59
05	248 #	230	-0-	-18	-0-	224	2	6	9	N	5					64
06	240 #	212	-0-	-28	-0-	192	2	20	9	N	18	63	1			19
07	248 #	212	-0-	-36	-0-	200	2	12	9	N	11					30

BADE "C" WELL #: 5 RRCID -> 271925 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7372 - 8226

02	399 R	399	-0-	-0-	-0-	390	2	9	9	N	8					92
03	455 R	455	-0-	-0-	-0-	427	2	28	9	N	25					117
04	483 R	483	-0-	-0-	-0-	471	2	12	9	N	11					128
05	437 R	437	-0-	-0-	-0-	425	2	12	9	N	11					139
06	420 #	68	-0-	-352	-0-	60	2	8	9	N	7	124	1			22
07	434 #	12	-0-	-422	-0-	12	2			N	-0-					22

BADE "C" WELL #: 6 RRCID -> 271927 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7324 - 8199

02	504 #	433	-0-	-71	-0-	421	2	12	9	N	11					103
03	558 #	296	-0-	-262	-0-	296	2			N	-0-	78	1			25
04	510 #	493	-0-	-17	-0-	490	2	3	9	N	3					28
05	465 #	443	-0-	-22	-0-	431	2	12	9	N	11					39
06	516 R	516	-0-	-0-	-0-	487	2	29	9	N	26					65
*07	942 R	942	-0-	-0-	-0-	907	2	35	9	N	32					97

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURGUNDY OIL & GAS, INC. //CONT.// 108650
BADE "C" WELL #: 8 RRCID -> 271928 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 7359 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	#	557	-0-	-115	-0-	557	2			N	-0-					23
03	744	#	666	-0-	-78	-0-	665	2	1	9	N	1					24
04	720	#	589	-0-	-131	-0-	589	2			N	-0-					24
05	713	#	575	-0-	-138	-0-	575	2			N	-0-					24
06	690	#	231	-0-	-459	-0-	230	2	1	9	N	1					25
07	651	#	529	-0-	-122	-0-	525	2	4	9	N	4					29

BADE "C" WELL #: 4 RRCID -> 271929 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7305 - 8144

02	364	#	353	-0-	-11	-0-	341	2	12	9	N	11					110
03	403	#	383	-0-	-20	-0-	365	2	18	9	N	16	105	1			21
04	470	R	470	-0-	-0-	-0-	457	2	13	9	N	12					33
05	434	R	434	-0-	-0-	-0-	417	2	17	9	N	15					48
06	427	R	427	-0-	-0-	-0-	419	2	8	9	N	7					55
07	403	#	373	-0-	-30	-0-	362	2	11	9	N	10					65

BADE "C" WELL #: 7 RRCID -> 271943 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7295 - 8198

02	980	#	686	-0-	-294	-0-	656	2	30	9	N	27					110
03	1085	#	919	-0-	-166	-0-	897	2	22	9	N	20	105	1			25
04	930	#	917	-0-	-13	-0-	882	2	35	9	N	32					57
05	1043	R	1043	-0-	-0-	-0-	1004	2	39	9	N	35	2	8			90
06	980	R	980	-0-	-0-	-0-	959	2	21	9	N	19	59	1			50
*07	1016	R	1016	-0-	-0-	-0-	980	2	36	9	N	33					83

CARDONA, LLC 130837
GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045

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

FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974

02	101	R	13	-0-	-88	-0-	13	3	Y	-0-
03	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	3	Y	-0-
04	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3	Y	-0-
05	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3	Y	-0-
06	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	3	Y	-0-
07	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	3	Y	-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FOSTER CONGER WELL #: 4 RRCID -> 147079 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

02	589 R	589	-0-	-0-	-0-	25	1	516	3	Y	2	2	0			-0-
						46	4	2	9							
03	1098 R	1098	-0-	-0-	-0-	39	1	1043	3	Y	3	3	0			-0-
						13	4	3	9							
04	930 R	930	-0-	-0-	-0-	35	1	884	3	Y	7	6	0			1
						3	4	8	9							
05	1103 R	1103	-0-	-0-	-0-	43	1	1045	3	Y	6	6	0			1
						8	4	7	9							
06	1050 #	803	-0-	-247	-0-	37	1	758	3	Y	-0-	1	0			-0-
						8	4									
07	1085 #	830	-0-	-255	-0-	33	1	787	3	Y	-0-					-0-
						10	4									

GLASS, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 148857 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

02	392 #	363	-0-	-29	-0-	16	1	319	3	Y	-0-					-0-
						28	4									
03	583 R	583	-0-	-0-	-0-	21	1	555	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
04	540 R	540	-0-	-0-	-0-	20	1	518	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	723 R	723	-0-	-0-	-0-	28	1	690	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
06	582 R	582	-0-	-0-	-0-	26	1	550	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*07	463 R	463	-0-	-0-	-0-	18	1	440	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

GLASS, R. E. WELL #: 5 RRCID -> 148859 COMPL. DATE 09/28/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

02	252 #	218	-0-	-34	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
03	345 R	345	-0-	-0-	-0-	12	1	329	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
04	328 R	328	-0-	-0-	-0-	12	1	315	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	445 R	445	-0-	-0-	-0-	18	1	424	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	333 R	333	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*07	292 R	292	-0-	-0-	-0-	11	1	278	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 9 RRCID -> 148860 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	#	422	-0-	-110	-0-	18	1	371	3	Y	-0-	1	0			-0-
							33	4									
03	672	R	672	-0-	-0-	-0-	24	1	640	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	633	R	633	-0-	-0-	-0-	24	1	606	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
05	527	#	514	-0-	-13	-0-	20	1	476	3	Y	13	12	0			1
							4	4	14	9							
06	510	#	504	-0-	-6	-0-	23	1	470	3	Y	5	6	0			-0-
							5	4	6	9							
*07	725	R	725	-0-	-0-	-0-	28	1	679	3	Y	9	8	0			1
							8	4	10	9							

GLASS, R. E. WELL #: 13 RRCID -> 148862 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

02	560	#	433	-0-	-127	-0-	19	1	374	3	Y	6	6	0			1
							33	4	7	9							
03	680	R	680	-0-	-0-	-0-	24	1	636	3	Y	11	11	0			1
							8	4	12	9							
04	598	R	598	-0-	-0-	-0-	22	1	565	3	Y	8	8	0			1
							2	4	9	9							
05	848	R	848	-0-	-0-	-0-	33	1	795	3	Y	13	13	0			1
							6	4	14	9							
06	540	#	487	-0-	-53	-0-	22	1	454	3	Y	5	6	0			-0-
							5	4	6	9							
07	558	#	200	-0-	-358	-0-	8	1	186	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							

STERLING "E" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148865 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

02	319	R	319	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
03	625	R	625	-0-	-0-	-0-	23	1	595	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	446	R	446	-0-	-0-	-0-	17	1	427	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	425	R	425	-0-	-0-	-0-	17	1	405	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	600	#	233	-0-	-367	-0-	11	1	220	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	620	#	56	-0-	-564	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 13 RRCID -> 148866 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

02	T. A.		30	-0-	30	30	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	T. A.		532	-0-	532	562	19	1	499	3	Y	7	6	0			1
							6	4	8	9							
04	T. A.		393	-0-	393	955	15	1	375	3	Y	2	3	0			-0-
							1	4	2	9							
05	T. A.		326	-0-	326	1281	13	1	311	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	1566	R	285	-0-	-1281	-0-	13	1	266	3	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
*07	352	R	352	-0-	-0-	-0-	13	1	325	3	Y	9	8	0			1
							4	4	10	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 16 RRCID -> 148867 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	32	-0-	32	32	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	T. A.	538	-0-	538	570	19	1	510	3	Y	3	3	0			-0-
						6	4	3	9							
04	T. A.	372	-0-	372	942	14	1	355	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							
05	T. A.	252	-0-	252	1194	10	1	240	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	1370 R	176	-0-	-1194	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*07	250 R	250	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 17 RRCID -> 148869 COMPL. DATE 07/08/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

02	321 R	321	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	Y	-0-					-0-
						25	4									
03	1023 #	387	-0-	-636	-0-	14	1	368	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
04	990 #	233	-0-	-757	-0-	8	1	215	3	Y	8	7	0			1
						1	4	9	9							
05	1023 #	179	-0-	-844	-0-	7	1	163	3	Y	7	7	0			1
						1	4	8	9							
06	870 #	168	-0-	-702	-0-	8	1	156	3	Y	2	3	0			-0-
						2	4	2	9							
07	372 #	291	-0-	-81	-0-	11	1	273	3	Y	4	4	0			-0-
						3	4	4	9							

STERLING "E" FEE WELL #: 23 RRCID -> 148870 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

02	169 R	169	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
03	475 R	475	-0-	-0-	-0-	17	1	452	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
04	480 R	480	-0-	-0-	-0-	18	1	461	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	411 R	411	-0-	-0-	-0-	16	1	392	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	450 #	313	-0-	-137	-0-	14	1	296	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
07	496 #	418	-0-	-78	-0-	17	1	396	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148872 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148873 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	74	R	74	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	217	#	117	-0-	-100	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	93	R	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	95	R	95	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	120	#	92	-0-	-28	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	124	#	97	-0-	-27	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 5 RRCID -> 148874 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	103	R	103	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	217	#	136	-0-	-81	-0-	5	1	129	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	150	#	112	-0-	-38	-0-	4	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	155	#	116	-0-	-39	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	120	#	116	-0-	-4	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	124	#	115	-0-	-9	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148875 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	#	72	-0-	-12	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	126	R	126	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	119	R	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	3	Y	-0-					-0-
05	114	R	114	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	113	R	113	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	125	R	125	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	289	R	289	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
03	341	#	244	-0-	-97	-0-	9	1	232	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	330	#	170	-0-	-160	-0-	6	1	163	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	310	#	179	-0-	-131	-0-	7	1	171	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	300	#	159	-0-	-141	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	310	#	160	-0-	-150	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148877 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	82	R	82	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	217	#	66	-0-	-151	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	90	#	31	-0-	-59	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	93	#	34	-0-	-59	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	90	#	39	-0-	-51	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	93	#	48	-0-	-45	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 12 RRCID -> 148879 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	279	R	279	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
03	310	R	310	-0-	-0-	-0-	11	1	296	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	251	R	251	-0-	-0-	-0-	9	1	241	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	310	#	228	-0-	-82	-0-	9	1	217	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	300	#	208	-0-	-92	-0-	10	1	196	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	310	#	214	-0-	-96	-0-	8	1	203	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 14 RRCID -> 148880 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	275	R	275	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
03	290	R	290	-0-	-0-	-0-	10	1	277	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	270	#	251	-0-	-19	-0-	10	1	240	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	310	#	224	-0-	-86	-0-	9	1	214	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	300	#	211	-0-	-89	-0-	10	1	199	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	310	#	221	-0-	-89	-0-	9	1	210	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 15 RRCID -> 148881 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	331	R	331	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
03	372	#	321	-0-	-51	-0-	12	1	305	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	360	#	275	-0-	-85	-0-	11	1	263	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	372	#	255	-0-	-117	-0-	11	1	242	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	360	#	250	-0-	-110	-0-	11	1	237	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	372	#	272	-0-	-100	-0-	11	1	258	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148882 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8121 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196 #	129	-0-	-67	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
03	235 R	235	-0-	-0-	-0-	8	1	224	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	209 R	209	-0-	-0-	-0-	8	1	200	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	215 R	215	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	200 R	200	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*07	203 R	203	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 4 RRCID -> 148883 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

02	196 #	148	-0-	-48	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
03	248 #	231	-0-	-17	-0-	8	1	220	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	210 #	208	-0-	-2	-0-	8	1	199	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	217 #	205	-0-	-12	-0-	8	1	196	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	210 #	206	-0-	-4	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	217 #	216	-0-	-1	-0-	9	1	204	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148884 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

02	252 #	151	-0-	-101	-0-	7	1	132	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
03	248 #	226	-0-	-22	-0-	8	1	215	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	210 R	210	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	217 #	205	-0-	-12	-0-	8	1	196	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	224 R	224	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*07	245 R	245	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148885 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

02	224 #	146	-0-	-78	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
03	240 R	240	-0-	-0-	-0-	9	1	228	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	213 R	213	-0-	-0-	-0-	8	1	204	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	215 R	215	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	204 R	204	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*07	209 R	209	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 11 RRCID -> 148886 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 8102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	255	R	255	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
03	434	#	408	-0-	-26	-0-	15	1	389	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	323	R	323	-0-	-0-	-0-	12	1	310	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	310	R	310	-0-	-0-	-0-	12	1	296	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	300	#	296	-0-	-4	-0-	14	1	279	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	310	#	301	-0-	-9	-0-	12	1	285	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 1 RRCID -> 148887 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

02	43	R	43	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	155	#	118	-0-	-37	-0-	4	1	113	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	150	#	144	-0-	-6	-0-	5	1	137	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
05	274	R	274	-0-	-0-	-0-	10	1	243	3	Y	17	15	0			2
							2	4	19	9							
06	203	R	203	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	1	3	0			-0-
							2	4	1	9							
*07	213	R	213	-0-	-0-	-0-	8	1	203	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148888 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

02	369	R	369	-0-	-0-	-0-	16	1	324	3	Y	-0-	1	0			-0-
							29	4									
03	1054	#	464	-0-	-590	-0-	17	1	442	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	1020	#	511	-0-	-509	-0-	19	1	487	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
05	1054	#	761	-0-	-293	-0-	29	1	699	3	Y	25	23	0			2
							5	4	28	9							
06	870	#	549	-0-	-321	-0-	25	1	517	3	Y	2	4	0			-0-
							5	4	2	9							
*07	583	R	583	-0-	-0-	-0-	23	1	553	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148889 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "J" FEE WELL #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	397	R	397	-0-	-0-	-0-	17	1	349	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
03	930	#	509	-0-	-421	-0-	18	1	485	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	900	#	798	-0-	-102	-0-	30	1	765	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	930	#	771	-0-	-159	-0-	30	1	735	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	690	#	644	-0-	-46	-0-	29	1	609	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	837	#	590	-0-	-247	-0-	23	1	560	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	#	299	-0-	-345	-0-	12	1	258	3	Y	5	5	0			1
							23	4	6	9							
03	713	#	526	-0-	-187	-0-	19	1	493	3	Y	7	7	0			1
							6	4	8	9							
04	540	R	540	-0-	-0-	-0-	20	1	515	3	Y	3	4	0			-0-
							2	4	3	9							
05	465	#	450	-0-	-15	-0-	17	1	417	3	Y	12	11	0			1
							3	4	13	9							
06	510	#	410	-0-	-100	-0-	18	1	379	3	Y	8	8	0			1
							4	4	9	9							
07	527	#	426	-0-	-101	-0-	16	1	394	3	Y	10	10	0			1
							5	4	11	9							

STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	#	285	-0-	-387	-0-	23	1	240	3	Y	-0-	1	0			-0-
							22	4									
03	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
05	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
06	690	#	502	-0-	-188	-0-	48	1	449	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*07	523	R	523	-0-	-0-	-0-	47	1	470	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

FOSTER CONGER WELL #: 3 RRCID -> 149369 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	#	123	-0-	-45	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	186	#	155	-0-	-31	-0-	6	1	147	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	180	#	174	-0-	-6	-0-	6	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	200	R	200	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	194	R	194	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	186	#	111	-0-	-75	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	#	98	-0-	-126	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	248	#	160	-0-	-88	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	210	#	154	-0-	-56	-0-	6	1	147	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	217	#	153	-0-	-64	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	180	#	147	-0-	-33	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	1029	R	1029	-0-	-0-	-0-	40	1	977	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

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

STERLING 'J' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149776 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149777 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

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

STERLING 'L' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149778 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

02	532	#	359	-0-	-173	-0-	15	1	307	3	Y	9	9	0			2
							27	4	10	9							
03	575	R	575	-0-	-0-	-0-	20	1	527	3	Y	19	19	0			2
							7	4	21	9							
04	510	#	329	-0-	-181	-0-	12	1	296	3	Y	18	18	0			2
							1	4	20	9							
05	527	#	502	-0-	-25	-0-	20	1	474	3	Y	4	6	0			-0-
							4	4	4	9							
06	570	#	563	-0-	-7	-0-	26	1	532	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	589	#	541	-0-	-48	-0-	21	1	514	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	#	216	-0-	-64	-0-	9	1	191	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
03	328	R	328	-0-	-0-	-0-	11	1	313	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	344	R	344	-0-	-0-	-0-	13	1	329	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	310	#	266	-0-	-44	-0-	10	1	254	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	330	#	245	-0-	-85	-0-	11	1	231	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	341	#	237	-0-	-104	-0-	9	1	225	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

02	196	#	85	-0-	-111	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	139	R	139	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	120	#	80	-0-	-40	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	150	R	150	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	93	84	0			9
							102	9									
06	120	#	50	-0-	-70	-0-	2	1	38	3	Y	9	17	0			1
							10	9									
07	124	#	45	-0-	-79	-0-	2	1	42	3	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149781 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A

02	88	R	88	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	155	#	106	-0-	-49	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	240	#	89	-0-	-151	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	248	#	96	-0-	-152	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	240	#	138	-0-	-102	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	126	R	126	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	Y	7	6	0			1
							1	4	8	9							

STERLING 'Q' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149787 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

02	112	#	18	-0-	-94	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	124	#	17	-0-	-107	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	60	#	32	-0-	-28	-0-	1	1	19	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
05	62	#	10	-0-	-52	-0-	8	3	2	9	Y	2	3	0			-0-
06	69	R	69	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
*07	65	R	65	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 12 RRCID -> 149789 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	#	478	-0-	-446	-0-	21	1	420	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
03	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	38	1	994	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
04	870	#	432	-0-	-438	-0-	16	1	415	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	899	#	479	-0-	-420	-0-	19	1	454	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
06	1020	#	559	-0-	-461	-0-	25	1	521	3	Y	7	6	0			1
							5	4	8	9							
07	1054	#	932	-0-	-122	-0-	37	1	884	3	Y	-0-	1	0			-0-
							11	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 13 RRCID -> 149790 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A

02	336	#	184	-0-	-152	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
03	690	R	690	-0-	-0-	-0-	25	1	657	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	T. A.		632	-0-	632	632	24	1	606	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	T. A.		489	-0-	489	1121	19	1	467	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	T. A.		405	-0-	405	1526	18	1	383	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	T. A.		427	-0-	427	1953	17	1	405	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

STERLING "R" FEE WELL #: 9 RRCID -> 149794 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

02	710	R	710	-0-	-0-	-0-	56	1	591	3	Y	9	8	0			2
							53	4	10	9							
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	1230	#	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
05	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
06	1257	R	1257	-0-	-0-	-0-	117	1	1108	3	Y	18	16	0			2
							12	4	20	9							
*07	1071	R	1071	-0-	-0-	-0-	94	1	954	3	Y	10	11	0			1
							12	4	11	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149796 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	153	-0-	153	153	6	1	135	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
03	T. A.	431	-0-	431	584	16	1	410	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
04	T. A.	304	-0-	304	888	11	1	292	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	T. A.	39	-0-	39	927	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	1157 R	230	-0-	-927	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*07	235 R	235	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149797 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

02	T. A.	344	-0-	344	1999	15	1	302	3	Y	-0-					-0-
						27	4									
03	2271 R	272	-0-	-1999	-0-	10	1	259	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	76 R	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	706 R	706	-0-	-0-	-0-	28	1	673	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
06	706 R	706	-0-	-0-	-0-	32	1	663	3	Y	4	4	0			-0-
						7	4	4	9							
*07	580 R	580	-0-	-0-	-0-	23	1	548	3	Y	2	2	0			-0-
						7	4	2	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149801 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A

02	T. A.	76	-0-	76	501	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
03	662 R	161	-0-	-501	-0-	6	1	153	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	110 R	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	707 R	707	-0-	-0-	-0-	28	1	674	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
06	347 R	347	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
07	93 #	71	-0-	-22	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149802 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

02	T. A.	465	-0-	465	3971	20	1	408	3	Y	1	2	0			-0-
						36	4	1	9							
03	5202 R	1231	-0-	-3971	-0-	44	1	1164	3	Y	8	7	0			1
						14	4	9	9							
04	1456 R	1456	-0-	-0-	-0-	54	1	1385	3	Y	11	11	0			1
						5	4	12	9							
05	1581 #	1203	-0-	-378	-0-	47	1	1136	3	Y	10	10	0			1
						9	4	11	9							
06	1230 #	940	-0-	-290	-0-	42	1	880	3	Y	8	8	0			1
						9	4	9	9							
07	1519 #	1259	-0-	-260	-0-	49	1	1185	3	Y	10	10	0			1
						14	4	11	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149803 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	174	-0-	174	174	7	1	153	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
03	T. A.	480	-0-	480	654	17	1	457	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
04	T. A.	289	-0-	289	943	11	1	277	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	T. A.	322	-0-	322	1265	13	1	307	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	1598 R	333	-0-	-1265	-0-	15	1	315	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*07	375 R	375	-0-	-0-	-0-	15	1	356	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149805 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

02	T. A.	135	-0-	135	135	6	1	118	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
03	T. A.	762	-0-	762	897	27	1	726	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
04	T. A.	513	-0-	513	1410	19	1	492	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	T. A.	479	-0-	479	1889	18	1	458	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	2343 R	454	-0-	-1889	-0-	21	1	429	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*07	454 R	454	-0-	-0-	-0-	18	1	431	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149807 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

02	T. A.	120	-0-	120	280	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
03	T. A.	344	-0-	344	624	12	1	325	3	Y	3	3	0			-0-
						4	4	3	9							
04	1025 R	401	-0-	-624	-0-	15	1	381	3	Y	3	3	0			-0-
						2	4	3	9							
05	397 R	397	-0-	-0-	-0-	15	1	377	3	Y	2	2	0			-0-
						3	4	2	9							
06	274 R	274	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*07	265 R	265	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149808 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420

02	92 R	92	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
03	211 R	211	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	135 R	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	Y	-0-					-0-
05	142 R	142	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	180 #	150	-0-	-30	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	186 #	167	-0-	-19	-0-	6	1	159	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

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

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 3 RRCID -> 151319 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

02	358 R	358	-0-	-0-	-0-	29	1	302	3	Y	-0-					-0-
						27	4									
03	434 #	431	-0-	-3	-0-	31	1	381	3	Y	13	12	0			1
						5	4	14	9							
04	600 #	373	-0-	-227	-0-	29	1	322	3	Y	19	18	0			2
						1	4	21	9							
05	620 #	212	-0-	-408	-0-	17	1	172	3	Y	20	20	0			2
						1	4	22	9							
06	600 #	352	-0-	-248	-0-	33	1	315	3	Y	1	3	0			-0-
						3	4	1	9							
07	434 #	399	-0-	-35	-0-	36	1	359	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

02	170 R	170	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
03	276 R	276	-0-	-0-	-0-	10	1	263	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	271 R	271	-0-	-0-	-0-	10	1	260	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	389 R	389	-0-	-0-	-0-	15	1	371	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	310 R	310	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*07	240 R	240	-0-	-0-	-0-	9	1	228	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

GLASS, R. E. WELL #: 8 RRCID -> 151359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918

02	224 #	189	-0-	-35	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
03	293 R	293	-0-	-0-	-0-	11	1	279	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	290 R	290	-0-	-0-	-0-	11	1	278	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	445 R	445	-0-	-0-	-0-	18	1	424	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	446 R	446	-0-	-0-	-0-	20	1	420	3	Y	2	2	0			-0-
						4	4	2	9							
*07	694 R	694	-0-	-0-	-0-	27	1	648	3	Y	10	9	0			1
						8	4	11	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151360 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	463	R	463	-0-	-0-	-0-	20	1	407	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
03	535	R	535	-0-	-0-	-0-	19	1	510	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	120	#	81	-0-	-39	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	124	#	75	-0-	-49	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	120	#	88	-0-	-32	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	124	#	100	-0-	-24	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'G' FEE WELL #: 4 RRCID -> 151361 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

02	448	#	355	-0-	-93	-0-	15	1	312	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
03	532	R	532	-0-	-0-	-0-	19	1	507	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	617	R	617	-0-	-0-	-0-	23	1	592	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	620	#	535	-0-	-85	-0-	21	1	510	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	570	#	447	-0-	-123	-0-	21	1	422	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	620	#	458	-0-	-162	-0-	18	1	435	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151363 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

02	252	#	86	-0-	-166	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	279	#	148	-0-	-131	-0-	5	1	141	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	210	#	153	-0-	-57	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	217	#	134	-0-	-83	-0-	5	1	128	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	150	#	118	-0-	-32	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	155	#	131	-0-	-24	-0-	5	1	124	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 14 RRCID -> 151369 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151373 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	#	109	-0-	-31	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	186	#	176	-0-	-10	-0-	6	1	168	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	158	R	158	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	155	#	152	-0-	-3	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	162	R	162	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*07	189	R	189	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

02	119	R	119	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	142	R	142	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	239	R	239	-0-	-0-	-0-	9	1	229	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	290	R	290	-0-	-0-	-0-	11	1	277	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	272	R	272	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*07	291	R	291	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

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

STERLING "O" FEE WELL #: 1 RRCID -> 151384 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

02	420	#	259	-0-	-161	-0-	11	1	228	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
03	589	#	558	-0-	-31	-0-	20	1	532	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	570	#	492	-0-	-78	-0-	18	1	472	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	589	#	432	-0-	-157	-0-	16	1	399	3	Y	13	12	0			1
							3	4	14	9							
06	540	#	419	-0-	-121	-0-	19	1	395	3	Y	1	2	0			-0-
							4	4	1	9							
*07	563	R	563	-0-	-0-	-0-	22	1	534	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308 #	179	-0-	-129	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
03	449 R	449	-0-	-0-	-0-	16	1	428	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
04	455 R	455	-0-	-0-	-0-	17	1	436	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	467 R	467	-0-	-0-	-0-	18	1	439	3	Y	6	5	0			1
						3	4	7	9							
06	462 R	462	-0-	-0-	-0-	20	1	427	3	Y	10	10	0			1
						4	4	11	9							
07	434 #	369	-0-	-65	-0-	14	1	351	3	Y	-0-	1	0			-0-
						4	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

02	504 #	169	-0-	-335	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
03	620 #	443	-0-	-177	-0-	16	1	422	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
04	540 #	473	-0-	-67	-0-	18	1	453	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	558 #	354	-0-	-204	-0-	14	1	337	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	510 #	374	-0-	-136	-0-	17	1	353	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
07	496 #	447	-0-	-49	-0-	17	1	425	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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

STERLING "R" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151399 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A

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

STERLING "R" FEE WELL #: 4 RRCID -> 151401 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

02	168 #	67	-0-	-101	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	150 #	146	-0-	-4	-0-	14	1	131	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*07	129 R	129	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING -R- FEE WELL #: 5 RRCID -> 151402 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	#	72	-0-	-68	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	#	120	-0-	-30	-0-	11	1	108	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	315	R	315	-0-	-0-	-0-	26	1	273	3	Y	12	11	0			1
							3	4	13	9							

STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 3 RRCID -> 152932 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 4 RRCID -> 152933 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 5 RRCID -> 152936 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 8 RRCID -> 152944 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

02	211	R	211	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
03	147	R	147	-0-	-0-	-0-	5	1	141	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	300	#	19	-0-	-281	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	310	#	11	-0-	-299	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	9	-0-	-261	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	248	#	9	-0-	-239	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	92	R	92	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-	1	0			-0-
							7	4									
03	137	R	137	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	210	#	121	-0-	-89	-0-	4	1	116	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	217	#	104	-0-	-113	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	180	#	94	-0-	-86	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	124	#	55	-0-	-69	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 11 RRCID -> 152948 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

02	56	#	18	-0-	-38	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	201	R	201	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	222	R	222	-0-	-0-	-0-	8	1	213	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	269	R	269	-0-	-0-	-0-	11	1	256	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	233	R	233	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*07	185	R	185	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

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

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 5 RRCID -> 154772 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 8432

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	488	-0-	488	4163	21	1	426	3	Y	3	3	0			1
						38	4	3	9							
03	5554 R	1391	-0-	-4163	-0-	50	1	1317	3	Y	7	7	0			1
						16	4	8	9							
04	2155 R	2155	-0-	-0-	-0-	80	1	2055	3	Y	12	12	0			1
						7	4	13	9							
05	1643 #	1323	-0-	-320	-0-	51	1	1249	3	Y	12	12	0			1
						10	4	13	9							
06	1350 #	1171	-0-	-179	-0-	53	1	1097	3	Y	9	9	0			1
						11	4	10	9							
07	1705 #	1058	-0-	-647	-0-	41	1	995	3	Y	9	9	0			1
						12	4	10	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

02	1008 #	471	-0-	-537	-0-	20	1	414	3	Y	-0-					-0-
						37	4									
03	837 #	337	-0-	-500	-0-	12	1	321	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
04	960 #	176	-0-	-784	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	992 #	737	-0-	-255	-0-	29	1	690	3	Y	12	11	0			1
						5	4	13	9							
06	960 #	916	-0-	-44	-0-	42	1	862	3	Y	3	4	0			-0-
						9	4	3	9							
*07	901 R	901	-0-	-0-	-0-	36	1	855	3	Y	-0-					-0-
						10	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

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

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 12 RRCID -> 155144 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7883 - 8322

02	167 R	167	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
03	411 R	411	-0-	-0-	-0-	15	1	391	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
04	579 R	579	-0-	-0-	-0-	22	1	555	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	649 R	649	-0-	-0-	-0-	25	1	619	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
06	486 R	486	-0-	-0-	-0-	22	1	459	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*07	356 R	356	-0-	-0-	-0-	14	1	338	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	124	-0-	124	1050	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
03	1247 R	197	-0-	-1050	-0-	7	1	188	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	T. A.	149	-0-	149	149	6	1	142	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	T. A.	280	-0-	280	429	11	1	267	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	T. A.	423	-0-	423	852	19	1	400	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
07	T. A.	440	-0-	440	1292	17	1	417	3	Y	-0-					-0-
						6	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115

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

STERLING "M" FEE WELL #: 6 RRCID -> 155875 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7327 - 7711

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

STERLING "N" FEE WELL #: 12 RRCID -> 156567 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7708 - 8080

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

STERLING "N" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156568 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7762 - 8170

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARBEE, E. E. JR. WELL #: 6 RRCID -> 158160 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7653 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	95	R	95	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	162	R	162	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	135	R	135	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	189	R	189	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	173	R	173	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*07	154	R	154	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

02	22	R	22	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	47	R	47	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	58	R	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	51	R	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
*07	47	R	47	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

02	616	#	284	-0-	-332	-0-	12	1	247	3	Y	3	2	0			1
							22	4	3	9							
03	682	#	550	-0-	-132	-0-	19	1	514	3	Y	10	10	0			1
							6	4	11	9							
04	570	#	499	-0-	-71	-0-	18	1	465	3	Y	13	13	0			1
							2	4	14	9							
05	589	#	503	-0-	-86	-0-	19	1	470	3	Y	10	10	0			1
							3	4	11	9							
06	540	#	314	-0-	-226	-0-	14	1	290	3	Y	6	6	0			1
							3	4	7	9							
07	558	#	81	-0-	-477	-0-	3	1	75	3	Y	2	3	0			-0-
							1	4	2	9							

STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 13 RRCID -> 159907 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7534 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224 #	154	-0-	-70	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
03	248 R	248	-0-	-0-	-0-	9	1	236	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	210 #	208	-0-	-2	-0-	8	1	199	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	217 #	197	-0-	-20	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	212 R	212	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*07	237 R	237	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING "M" FEE WELL #: 2 RRCID -> 159910 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7356 - 7716

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2021

STERLING "M" FEE WELL #: 4 RRCID -> 159912 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7725

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

STERLING "O" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159913 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7898 - 8342

02	308 #	114	-0-	-194	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
03	472 R	472	-0-	-0-	-0-	17	1	450	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
04	583 R	583	-0-	-0-	-0-	22	1	550	3	Y	8	7	0			1
						2	4	9	9							
05	480 R	480	-0-	-0-	-0-	19	1	450	3	Y	7	7	0			1
						3	4	8	9							
06	450 #	405	-0-	-45	-0-	18	1	381	3	Y	2	3	0			-0-
						4	4	2	9							
07	465 #	357	-0-	-108	-0-	14	1	339	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

02	336 #	139	-0-	-197	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
03	403 #	337	-0-	-66	-0-	12	1	321	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
04	420 #	350	-0-	-70	-0-	13	1	336	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	434 #	335	-0-	-99	-0-	13	1	319	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	420 #	366	-0-	-54	-0-	17	1	346	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*07	380 R	380	-0-	-0-	-0-	15	1	361	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 9 RRCID -> 159915 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7830 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	#	176	-0-	-160	-0-	8	1	154	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
03	416	R	416	-0-	-0-	-0-	15	1	396	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	360	#	345	-0-	-15	-0-	13	1	331	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	372	#	295	-0-	-77	-0-	12	1	281	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	390	#	344	-0-	-46	-0-	16	1	325	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*07	423	R	423	-0-	-0-	-0-	17	1	401	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 1 RRCID -> 160020 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7608 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	#	209	-0-	-295	-0-	17	1	176	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
03	558	#	435	-0-	-123	-0-	33	1	397	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	540	#	460	-0-	-80	-0-	38	1	421	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	551	R	551	-0-	-0-	-0-	49	1	498	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	450	#	396	-0-	-54	-0-	37	1	355	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	465	#	279	-0-	-186	-0-	24	1	252	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 10 RRCID -> 160021 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7595 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	243	R	243	-0-	-0-	-0-	20	1	204	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
03	406	R	406	-0-	-0-	-0-	30	1	371	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	418	R	418	-0-	-0-	-0-	33	1	384	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	520	R	520	-0-	-0-	-0-	45	1	472	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	390	#	282	-0-	-108	-0-	27	1	252	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	434	#	292	-0-	-142	-0-	26	1	263	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

GLASS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 160022 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7278 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	#	447	-0-	-113	-0-	19	1	389	3	Y	4	3	0			1
							35	4	4	9							
03	620	#	498	-0-	-122	-0-	18	1	465	3	Y	8	8	0			1
							6	4	9	9							
04	473	R	473	-0-	-0-	-0-	18	1	450	3	Y	3	4	0			-0-
							2	4	3	9							
05	498	R	498	-0-	-0-	-0-	20	1	473	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
06	450	#	445	-0-	-5	-0-	20	1	417	3	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							
*07	537	R	537	-0-	-0-	-0-	21	1	507	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160925 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	#	222	-0-	-142	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
03	410	R	410	-0-	-0-	-0-	15	1	390	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	724	R	724	-0-	-0-	-0-	22	1	562	3	Y	125	113	0			12
							2	4	138	9							
05	496	#	486	-0-	-10	-0-	19	1	460	3	Y	3	15	0			-0-
							4	4	3	9							
06	520	R	520	-0-	-0-	-0-	23	1	479	3	Y	12	11	0			1
							5	4	13	9							
07	496	#	384	-0-	-112	-0-	13	1	322	3	Y	41	38	0			4
							4	4	45	9							

STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

02	280	#	202	-0-	-78	-0-	9	1	177	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
03	334	R	334	-0-	-0-	-0-	12	1	318	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	261	R	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	262	R	262	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	247	R	247	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	248	#	246	-0-	-2	-0-	10	1	233	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

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

STERLING "E" FEE WELL #: 9 RRCID -> 164414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7606 - 8025

02	88	R	88	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	279	#	196	-0-	-83	-0-	7	1	187	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	270	#	84	-0-	-186	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	279	#	76	-0-	-203	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	180	#	69	-0-	-111	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	186	#	90	-0-	-96	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 11 RRCID -> 164416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	R	58	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	434	#	69	-0-	-365	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	83	R	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
05	81	R	81	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	79	R	79	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	87	R	87	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 6 RRCID -> 164419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	#	174	-0-	-78	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
03	403	#	249	-0-	-154	-0-	9	1	237	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	450	#	296	-0-	-154	-0-	11	1	284	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	465	#	395	-0-	-70	-0-	16	1	376	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	450	#	282	-0-	-168	-0-	13	1	266	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*07	322	R	322	-0-	-0-	-0-	13	1	305	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

GLASS, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 164420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	#	221	-0-	-31	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
03	360	R	360	-0-	-0-	-0-	13	1	343	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	330	R	330	-0-	-0-	-0-	12	1	317	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	445	R	445	-0-	-0-	-0-	17	1	425	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	326	R	326	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*07	327	R	327	-0-	-0-	-0-	13	1	310	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 2 RRCID -> 164458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	#	164	-0-	-284	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
03	550	R	550	-0-	-0-	-0-	20	1	524	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	518	R	518	-0-	-0-	-0-	19	1	497	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	403	#	388	-0-	-15	-0-	15	1	370	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	450	#	348	-0-	-102	-0-	16	1	329	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	465	#	378	-0-	-87	-0-	15	1	359	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'M' FEE WELL #: 7 RRCID -> 169500 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834

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

STERLING "E" FEE WELL #: 22 RRCID -> 170179 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	26	-0-	26	26	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	T. A.	356	-0-	356	382	13	1	337	3	Y	2	2	0			-0-
						4	4	2	9							
04	T. A.	196	-0-	196	578	7	1	186	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							
05	T. A.	201	-0-	201	779	8	1	188	3	Y	4	4	0			-0-
						1	4	4	9							
06	990 R	211	-0-	-779	-0-	10	1	196	3	Y	3	3	0			-0-
						2	4	3	9							
*07	284 R	284	-0-	-0-	-0-	11	1	270	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

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

STERLING "G" FEE WELL #: 1 RRCID -> 170182 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7648 - 8010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*07	25 R	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84 #	14	-0-	-70	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	62 #	47	-0-	-15	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	60 #	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	62 #	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	60 #	57	-0-	-3	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	62 #	61	-0-	-1	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "J" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170188 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7510 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63	R	63	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	84	R	84	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	86	R	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	86	R	86	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	90	#	87	-0-	-3	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	93	#	92	-0-	-1	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 8 RRCID -> 170199 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7681 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	#	424	-0-	-220	-0-	34	1	349	3	Y	9	8	0			2
							31	4	10	9							
03	899	#	807	-0-	-92	-0-	60	1	729	3	Y	8	9	0			1
							9	4	9	9							
04	870	#	847	-0-	-23	-0-	70	1	774	3	Y	-0-	1	0			-0-
							3	4									
05	994	R	994	-0-	-0-	-0-	87	1	900	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	810	#	641	-0-	-169	-0-	60	1	567	3	Y	8	7	0			1
							5	4	9	9							
07	868	#	818	-0-	-50	-0-	73	1	734	3	Y	2	3	0			-0-
							9	4	2	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 11 RRCID -> 170200 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7648 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	#	124	-0-	-72	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	279	#	221	-0-	-58	-0-	17	1	202	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	270	#	227	-0-	-43	-0-	19	1	207	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	313	R	313	-0-	-0-	-0-	27	1	284	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	270	#	200	-0-	-70	-0-	19	1	179	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	248	#	226	-0-	-22	-0-	19	1	204	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 183554 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	#	323	-0-	-1385	-0-	14	1	284	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
03	1271	#	658	-0-	-613	-0-	23	1	628	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	1357	R	1357	-0-	-0-	-0-	50	1	1302	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	1486	R	1486	-0-	-0-	-0-	59	1	1415	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
06	1320	#	1266	-0-	-54	-0-	58	1	1196	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
07	1395	#	1180	-0-	-215	-0-	46	1	1121	3	Y	-0-					-0-
							13	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 1 RRCID -> 203650 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	188	R	188	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
03	434	#	254	-0-	-180	-0-	9	1	242	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	204	R	204	-0-	-0-	-0-	8	1	195	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	195	R	195	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	180	R	180	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*07	189	R	189	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

02	227	R	227	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
03	248	#	128	-0-	-120	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	240	#	88	-0-	-152	-0-	3	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	248	#	87	-0-	-161	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	240	#	82	-0-	-158	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	248	#	93	-0-	-155	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203702 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990

02	224	#	186	-0-	-38	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
03	310	#	298	-0-	-12	-0-	11	1	284	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	252	R	252	-0-	-0-	-0-	9	1	242	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	255	R	255	-0-	-0-	-0-	10	1	243	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	247	R	247	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*07	255	R	255	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7666 - 8108

02	218	R	218	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
03	465	#	225	-0-	-240	-0-	8	1	214	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	217	#	174	-0-	-43	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	210	#	171	-0-	-39	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	217	#	182	-0-	-35	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 21 RRCID -> 203723 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7542 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	287	R	287	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	Y	8	8	0			2
							22	4	9	9							
03	629	R	629	-0-	-0-	-0-	21	1	573	3	Y	25	25	0			2
							7	4	28	9							
04	732	R	732	-0-	-0-	-0-	26	1	666	3	Y	34	33	0			3
							3	4	37	9							
05	1038	R	1038	-0-	-0-	-0-	37	1	926	3	Y	62	59	0			6
							7	4	68	9							
06	876	R	876	-0-	-0-	-0-	38	1	799	3	Y	28	32	0			2
							8	4	31	9							
07	744	#	691	-0-	-53	-0-	26	1	632	3	Y	23	23	0			2
							8	4	25	9							

STERLING "N" FEE WELL #: 9 RRCID -> 203738 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	#	426	-0-	-50	-0-	18	1	374	3	Y	1	2	0			-0-
							33	4	1	9							
03	589	#	508	-0-	-81	-0-	17	1	458	3	Y	25	23	0			2
							5	4	28	9							
04	660	#	199	-0-	-461	-0-	7	1	177	3	Y	13	14	0			1
							1	4	14	9							
05	809	R	809	-0-	-0-	-0-	30	1	739	3	Y	31	29	0			3
							6	4	34	9							
06	866	R	866	-0-	-0-	-0-	38	1	802	3	Y	16	18	0			1
							8	4	18	9							
*07	947	R	947	-0-	-0-	-0-	37	1	888	3	Y	10	10	0			1
							11	4	11	9							

GLASS, R. E. WELL #: 15 RRCID -> 213820 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	#	175	-0-	-21	-0-	7	1	154	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
03	287	R	287	-0-	-0-	-0-	10	1	274	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	247	R	247	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	333	R	333	-0-	-0-	-0-	13	1	317	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	279	R	279	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*07	301	R	301	-0-	-0-	-0-	12	1	286	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	#	222	-0-	-30	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
03	372	#	348	-0-	-24	-0-	12	1	332	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	279	R	279	-0-	-0-	-0-	11	1	267	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	279	#	271	-0-	-8	-0-	11	1	258	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	270	#	256	-0-	-14	-0-	12	1	241	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	279	#	265	-0-	-14	-0-	10	1	252	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

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

STERLING "E" FEE WELL #: 10 RRCID -> 213974 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7614 - 8082

02	412 R	412	-0-	-0-	-0-	17	1	355	3	Y	7	7	0			2
						32	4	8	9							
03	742 R	742	-0-	-0-	-0-	26	1	704	3	Y	3	5	0			-0-
						9	4	3	9							
04	540 #	296	-0-	-244	-0-	11	1	273	3	Y	10	9	0			1
						1	4	11	9							
05	558 #	240	-0-	-318	-0-	9	1	212	3	Y	15	15	0			1
						2	4	17	9							
06	720 #	231	-0-	-489	-0-	10	1	211	3	Y	7	7	0			1
						2	4	8	9							
07	744 #	322	-0-	-422	-0-	13	1	302	3	Y	3	4	0			-0-
						4	4	3	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

02	282 R	282	-0-	-0-	-0-	22	1	239	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
03	466 R	466	-0-	-0-	-0-	35	1	426	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
04	390 #	277	-0-	-113	-0-	23	1	253	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	413 R	413	-0-	-0-	-0-	35	1	363	3	Y	11	10	0			1
						3	4	12	9							
06	450 #	269	-0-	-181	-0-	25	1	236	3	Y	5	6	0			-0-
						2	4	6	9							
07	465 #	287	-0-	-178	-0-	26	1	258	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

02	51 R	51	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
03	184 R	184	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	61 R	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	62 #	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	60 #	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	62 #	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-

STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252 #	234	-0-	-18	-0-	223	2	11	9	Y	10					12
03	279 #	213	-0-	-66	-0-	213	2			Y	-0-					12
04	270 #	172	-0-	-98	-0-	172	2			Y	-0-					12
05	324 R	324	-0-	-0-	-0-	321	2	3	9	Y	3					15
06	363 R	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	Y	1					16
*07	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					16

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

02	644 #	362	-0-	-282	-0-	29	1	306	3	Y	-0-					-0-
						27	4									
03	961 #	712	-0-	-249	-0-	54	1	650	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
04	930 #	749	-0-	-181	-0-	62	1	684	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
05	961 #	893	-0-	-68	-0-	78	1	809	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
06	720 #	644	-0-	-76	-0-	61	1	577	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
07	775 #	678	-0-	-97	-0-	60	1	610	3	Y	-0-					-0-
						8	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198

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

STERLING "J" FEE WELL #: 11 RRCID -> 219676 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7459 - 7806

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

STERLING -N- FEE WELL #: 10 RRCID -> 219678 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7736 - 8143

02	952 #	731	-0-	-221	-0-	30	1	628	3	Y	15	13	0			4
						56	4	17	9							
03	1682 R	1682	-0-	-0-	-0-	59	1	1535	3	Y	63	62	0			5
						19	4	69	9							
04	1332 R	1332	-0-	-0-	-0-	49	1	1232	3	Y	42	43	0			4
						5	4	46	9							
05	1116 #	1102	-0-	-14	-0-	43	1	1034	3	Y	15	18	0			1
						8	4	17	9							
06	1080 #	819	-0-	-261	-0-	36	1	761	3	Y	13	13	0			1
						8	4	14	9							
07	1116 #	879	-0-	-237	-0-	35	1	828	3	Y	5	6	0			-0-
						10	4	6	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	#	151	-0-	-45	-0-	6	1	128	3	Y	5	5	0			1
							11	4	6	9							
03	286	R	286	-0-	-0-	-0-	10	1	260	3	Y	12	12	0			1
							3	4	13	9							
04	180	#	92	-0-	-88	-0-	3	1	87	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
05	403	R	403	-0-	-0-	-0-	15	1	371	3	Y	13	12	0			1
							3	4	14	9							
06	378	R	378	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	Y	7	7	0			1
							3	4	8	9							
*07	409	R	409	-0-	-0-	-0-	16	1	379	3	Y	8	8	0			1
							5	4	9	9							

GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946

02	224	#	159	-0-	-65	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
03	276	R	276	-0-	-0-	-0-	10	1	263	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	233	R	233	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	333	R	333	-0-	-0-	-0-	13	1	318	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	348	R	348	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*07	426	R	426	-0-	-0-	-0-	17	1	404	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

02	308	#	280	-0-	-28	-0-	12	1	240	3	Y	5	5	0			1
							22	4	6	9							
03	428	R	428	-0-	-0-	-0-	15	1	395	3	Y	12	12	0			1
							5	4	13	9							
04	396	R	396	-0-	-0-	-0-	15	1	370	3	Y	8	8	0			1
							2	4	9	9							
05	570	R	570	-0-	-0-	-0-	22	1	530	3	Y	13	13	0			1
							4	4	14	9							
06	581	R	581	-0-	-0-	-0-	26	1	545	3	Y	4	5	0			-0-
							6	4	4	9							
*07	744	R	744	-0-	-0-	-0-	30	1	705	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910

02	224	#	181	-0-	-43	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
03	277	R	277	-0-	-0-	-0-	10	1	264	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	270	R	270	-0-	-0-	-0-	10	1	259	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	389	R	389	-0-	-0-	-0-	15	1	371	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	283	R	283	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	248	#	215	-0-	-33	-0-	8	1	204	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'Q' FEE WELL #: 6 RRCID -> 226765 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	#	167	-0-	-141	-0-	7	1	144	3	Y	2	2	0			-0-
							14	4	2	9							
03	465	#	208	-0-	-257	-0-	7	1	188	3	Y	9	8	0			1
							3	4	10	9							
04	420	#	382	-0-	-38	-0-	13	1	332	3	Y	33	31	0			3
							1	4	36	9							
05	524	R	524	-0-	-0-	-0-	21	1	497	3	Y	2	5	0			-0-
							4	4	2	9							
06	467	R	467	-0-	-0-	-0-	21	1	434	3	Y	7	6	0			1
							4	4	8	9							
*07	449	R	449	-0-	-0-	-0-	17	1	414	3	Y	12	12	0			1
							5	4	13	9							

STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	181	R	181	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
03	356	R	356	-0-	-0-	-0-	13	1	339	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	300	#	233	-0-	-67	-0-	9	1	223	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	310	#	219	-0-	-91	-0-	9	1	208	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	330	#	241	-0-	-89	-0-	11	1	228	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*07	386	R	386	-0-	-0-	-0-	15	1	366	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	#	187	-0-	-93	-0-	187	2			Y	-0-					20
03	310	#	208	-0-	-102	-0-	208	2			Y	-0-					20
04	300	#	134	-0-	-166	-0-	134	2			Y	-0-					20
05	310	#	161	-0-	-149	-0-	161	2			Y	-0-					20
06	300	#	253	-0-	-47	-0-	253	2			Y	-0-					20
*07	396	R	396	-0-	-0-	-0-	383	2	13	9	Y	12					32

GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	#	266	-0-	-42	-0-	255	2	11	9	Y	10					46
03	341	#	254	-0-	-87	-0-	254	2			Y	-0-					46
04	330	#	221	-0-	-109	-0-	221	2			Y	-0-					46
05	341	#	325	-0-	-16	-0-	322	2	3	9	Y	3					49
06	370	R	370	-0-	-0-	-0-	368	2	2	9	Y	2					51
*07	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					51

GLASS, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 247357 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7378 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	#	430	-0-	-130	-0-	18	1	378	3	Y	-0-					-0-
							34	4									
03	677	R	677	-0-	-0-	-0-	25	1	644	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	638	R	638	-0-	-0-	-0-	24	1	608	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
05	904	R	904	-0-	-0-	-0-	35	1	848	3	Y	14	13	0			1
							6	4	15	9							
06	677	R	677	-0-	-0-	-0-	30	1	629	3	Y	11	11	0			1
							6	4	12	9							
07	558	#	526	-0-	-32	-0-	20	1	492	3	Y	7	7	0			1
							6	4	8	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWNFIELD, V.E. WELL #: 7 RRCID -> 249787 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532 #	401	-0-	-131	-0-	31	1	328	3	Y	12	13	0			3
						29	4	13	9							
03	992 #	585	-0-	-407	-0-	44	1	535	3	Y	-0-	3	0			-0-
						6	4									
04	960 #	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
05	992 #	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
06	996 R	996	-0-	-0-	-0-	89	1	837	3	Y	56	51	0			5
						8	4	62	9							
*07	609 R	609	-0-	-0-	-0-	53	1	532	3	Y	15	19	0			1
						7	4	17	9							

STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844

02	140 #	60	-0-	-80	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
03	155 #	137	-0-	-18	-0-	5	1	130	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	124 R	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	124 #	103	-0-	-21	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	120 #	107	-0-	-13	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	124 #	79	-0-	-45	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	10 #	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

STERLING "D" FEE WELL #: 7 RRCID -> 271795 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901

02	91 R	91	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	9	7	0			2
						6	4	10	9							
03	118 R	118	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	8	9	0			1
						1	4	9	9							
04	150 #	111	-0-	-39	-0-	4	1	93	3	Y	13	13	0			1
						14	9									
05	155 #	86	-0-	-69	-0-	3	1	64	3	Y	17	16	0			2
						19	9									
06	150 #	99	-0-	-51	-0-	4	1	80	3	Y	13	14	0			1
						1	4	14	9							
07	124 #	84	-0-	-40	-0-	3	1	67	3	Y	12	12	0			1
						1	4	13	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "D" FEE WELL #: 5 RRCID -> 271796 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7426 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	#	333	-0-	-339	-0-	13	1	275	3	Y	18	18	0			4
							25	4	20	9							
03	527	#	353	-0-	-174	-0-	12	1	312	3	Y	23	25	0			2
							4	4	25	9							
04	510	#	195	-0-	-315	-0-	7	1	166	3	Y	19	19	0			2
							1	4	21	9							
05	403	#	93	-0-	-310	-0-	3	1	77	3	Y	11	12	0			1
							1	4	12	9							
06	390	#	106	-0-	-284	-0-	4	1	91	3	Y	9	9	0			1
							1	4	10	9							
07	372	#	108	-0-	-264	-0-	3	1	85	3	Y	17	16	0			2
							1	4	19	9							

STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

02	50	R	50	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	186	#	96	-0-	-90	-0-	3	1	90	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
04	639	R	639	-0-	-0-	-0-	24	1	604	3	Y	8	7	0			1
							2	4	9	9							
05	662	R	662	-0-	-0-	-0-	25	1	620	3	Y	11	11	0			1
							5	4	12	9							
06	806	R	806	-0-	-0-	-0-	36	1	756	3	Y	6	6	0			1
							7	4	7	9							
*07	658	R	658	-0-	-0-	-0-	26	1	621	3	Y	3	4	0			-0-
							8	4	3	9							

STERLING "H" FEE WELL #: 4 RRCID -> 272640 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196

02	500	R	500	-0-	-0-	-0-	21	1	440	3	N	-0-					-0-
							39	4									
03	329	R	329	-0-	-0-	-0-	12	1	313	3	N	-0-					-0-
							4	4									
04	300	#	232	-0-	-68	-0-	9	1	222	3	N	-0-					-0-
							1	4									
05	310	#	223	-0-	-87	-0-	9	1	212	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	300	#	107	-0-	-193	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	310	#	28	-0-	-282	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 13 RRCID -> 272652 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047

02	51	R	51	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	93	#	73	-0-	-20	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	90	#	76	-0-	-14	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	93	#	85	-0-	-8	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	90	#	84	-0-	-6	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	96	R	96	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 7 RRCID -> 273716 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	#	117	-0-	-359	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	465	#	182	-0-	-283	-0-	6	1	174	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	270	#	236	-0-	-34	-0-	9	1	226	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	279	#	182	-0-	-97	-0-	7	1	174	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	180	#	136	-0-	-44	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	248	#	147	-0-	-101	-0-	6	1	139	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 16 RRCID -> 278951 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7686 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		171	-0-	171	171	6	1	163	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	T. A.		159	-0-	159	330	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	T. A.		83	-0-	83	413	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	489	R	76	-0-	-413	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	87	R	87	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING-N-FEE WELL #: 4 RRCID -> 279306 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7756 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	#	212	-0-	-460	-0-	9	1	183	3	Y	4	3	0			1
							16	4	4	9							
03	982	R	982	-0-	-0-	-0-	34	1	900	3	Y	34	32	0			3
							11	4	37	9							
04	960	#	596	-0-	-364	-0-	22	1	553	3	Y	17	18	0			2
							2	4	19	9							
05	992	#	419	-0-	-573	-0-	17	1	399	3	Y	-0-	2	0			-0-
							3	4									
06	960	#	925	-0-	-35	-0-	39	1	812	3	Y	60	55	0			5
							8	4	66	9							
07	992	#	976	-0-	-16	-0-	36	1	878	3	Y	46	47	0			4
							11	4	51	9							

STERLING "I" FEE WELL #: 5 RRCID -> 281153 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7636 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	#	119	-0-	-105	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	228	R	228	-0-	-0-	-0-	8	1	217	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	190	R	190	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	186	R	186	-0-	-0-	-0-	7	1	178	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	176	R	176	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*07	179	R	179	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 14 RRCID -> 281248 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7624 - 7993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196 #	113	-0-	-83	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
03	186 #	172	-0-	-14	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	180 #	145	-0-	-35	-0-	5	1	140	3	Y	-0-					-0-
05	186 #	144	-0-	-42	-0-	5	1	138	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	180 #	148	-0-	-32	-0-	7	1	140	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	186 #	161	-0-	-25	-0-	6	1	153	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING-N-FEE WELL #: 7 RRCID -> 281317 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7740 - 8178

02	840 #	597	-0-	-243	-0-	25	1	514	3	Y	11	9	0			3
						46	4	12	9							
03	1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	36	1	950	3	Y	20	21	0			2
						12	4	22	9							
04	1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	43	1	1090	3	Y	42	40	0			4
						4	4	46	9							
05	1322 R	1322	-0-	-0-	-0-	51	1	1240	3	Y	19	21	0			2
						10	4	21	9							
06	933 R	933	-0-	-0-	-0-	41	1	857	3	Y	24	24	0			2
						9	4	26	9							
07	961 #	801	-0-	-160	-0-	30	1	729	3	Y	30	29	0			3
						9	4	33	9							

STERLING-N-FEE WELL #: 8 RRCID -> 281318 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7740 - 8078

02	185 R	185	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
03	124 #	77	-0-	-47	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	180 #	91	-0-	-89	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					-0-
05	231 R	231	-0-	-0-	-0-	9	1	220	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	393 R	393	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*07	432 R	432	-0-	-0-	-0-	17	1	410	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

STERLING-N-FEE WELL #: 3 RRCID -> 281383 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7814 - 8239

02	168 #	135	-0-	-33	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
03	217 #	203	-0-	-14	-0-	7	1	194	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	210 #	147	-0-	-63	-0-	5	1	141	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	217 #	157	-0-	-60	-0-	6	1	150	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	210 #	114	-0-	-96	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	217 #	150	-0-	-67	-0-	6	1	142	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING-N-FEE WELL #: 2 RRCID -> 281384 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7812 - 8187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	224 #	131	-0-	-93	-0-	6	1	115	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
03	186 #	173	-0-	-13	-0-	6	1	165	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
04	390 #	138	-0-	-252	-0-	5	1	133	3	Y	-0-			-0-
05	403 #	156	-0-	-247	-0-	6	1	149	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	390 #	125	-0-	-265	-0-	6	1	118	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	186 #	140	-0-	-46	-0-	6	1	132	3	Y	-0-			-0-
						2	4							

STERLING "D" FEE WELL #: 6 RRCID -> 281391 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7466 - 7998

02	114 R	114	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
03	131 R	131	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	131 R	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	-0-			-0-
05	124 #	91	-0-	-33	-0-	4	1	86	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	120 #	111	-0-	-9	-0-	5	1	105	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	124 #	94	-0-	-30	-0-	4	1	89	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

STERLING "D" FEE WELL #: 8 RRCID -> 281394 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7496 - 8048

02	71 R	71	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
03	93 #	82	-0-	-11	-0-	3	1	78	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	120 #	62	-0-	-58	-0-	2	1	60	3	Y	-0-			-0-
05	124 #	38	-0-	-86	-0-	1	1	37	3	Y	-0-			-0-
06	120 #	46	-0-	-74	-0-	2	1	44	3	Y	-0-			-0-
07	93 #	47	-0-	-46	-0-	2	1	44	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

STERLING "J" FEE WELL #: 10 RRCID -> 281425 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7528 - 7942

02	155 R	155	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
03	282 R	282	-0-	-0-	-0-	10	1	269	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
04	249 R	249	-0-	-0-	-0-	9	1	239	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	234 R	234	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
06	240 #	208	-0-	-32	-0-	10	1	196	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
07	248 #	220	-0-	-28	-0-	8	1	210	3	Y	-0-			-0-
						2	4							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 1 RRCID -> 281438 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5232 - 7778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	285	-0-	285	285	10	1	272	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	T. A.	277	-0-	277	562	10	1	266	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	T. A.	192	-0-	192	754	8	1	183	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	938 R	184	-0-	-754	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*07	249 R	249	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 12 RRCID -> 281896 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7542 - 8059

02	476 #	256	-0-	-220	-0-	10	1	200	3	Y	25	22	0			6
						18	4	28	9							
03	602 R	602	-0-	-0-	-0-	20	1	522	3	Y	49	51	0			4
						6	4	54	9							
04	540 #	332	-0-	-208	-0-	12	1	295	3	Y	22	24	0			2
						1	4	24	9							
05	558 #	285	-0-	-273	-0-	10	1	256	3	Y	15	16	0			1
						2	4	17	9							
06	570 #	256	-0-	-314	-0-	11	1	229	3	Y	13	13	0			1
						2	4	14	9							
07	589 #	407	-0-	-182	-0-	15	1	357	3	Y	28	26	0			3
						4	4	31	9							

STERLING-N-FEE WELL #: 1 RRCID -> 281975 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7695 - 8094

02	140 #	81	-0-	-59	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
03	180 R	180	-0-	-0-	-0-	6	1	172	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	240 #	130	-0-	-110	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
05	248 #	156	-0-	-92	-0-	6	1	149	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	180 #	114	-0-	-66	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	186 #	128	-0-	-58	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

COG OPERATING LLC 166150
FOSTER WELL #: 1014 RRCID -> 073460 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
TERRY, I. W. WELL #: 107 RRCID -> 081773 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
KING ENERGY RESOURCES 465526
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84 #	32	-0-	-52	-0-	32	2			Y	-0-					8
03	93 #	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					8
04	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					8
05	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					8
06	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					8
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					8

FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

02	112 #	67	-0-	-45	-0-	65	2	2	9	N	2					127
03	124 #	40	-0-	-84	-0-	38	2	2	9	N	2					129
04	120 #	62	-0-	-58	-0-	60	2	2	9	N	2					131
05	124 #	77	-0-	-47	-0-	75	2	2	9	N	2					133
06	111 R	111	-0-	-0-	-0-	109	2	2	9	N	2					135
*07	101 R	101	-0-	-0-	-0-	99	2	2	9	N	2					137

FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

02	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					86
03	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					86
04	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					86
05	341 #	299	-0-	-42	-0-	299	2			Y	-0-					86
06	330 #	255	-0-	-75	-0-	255	2			Y	-0-					86
07	341 #	203	-0-	-138	-0-	203	2			Y	-0-					86

POGO-GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 283117 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7935 - 8283

02	588 #	556	-0-	-32	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	707 R	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	654 R	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	651 #	580	-0-	-71	-0-	580	2			N	-0-					-0-

POGO-GRIGSBY WELL #: 2 RRCID -> 283118 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7942 - 8317

02	672 #	344	-0-	-328	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	496 #	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	480 #	441	-0-	-39	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	465 #	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	450 #	390	-0-	-60	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*07	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 1 RRCID -> 122686 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7470 - 7822

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 065676 COMPL. DATE 03/20/1976 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	168 #	38	-0-	-130	-0-	38	3		N	-0-			-0-
03	186 #	71	-0-	-115	-0-	71	3		N	-0-			-0-
04	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
05	1522 R	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3		N	-0-			-0-
06	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
07	186 #	104	-0-	-82	-0-	104	3		N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

02	224 #	197	-0-	-27	-0-	197	3		N	-0-			141
03	248 #	239	-0-	-9	-0-	239	3		N	-0-			141
04	240 #	239	-0-	-1	-0-	239	3		N	-0-			141
05	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			141
06	240 #	228	-0-	-12	-0-	228	3		N	-0-			141
07	248 #	220	-0-	-28	-0-	220	3		N	-0-			141

SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1 U RRCID -> 065905 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. N/A

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

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 2 RRCID -> 069697 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245				Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			151
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			151
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			151
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			151
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			151
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			151

STEWART 20 WELL #: 1 RRCID -> 076644 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259

BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465

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

BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384

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

MCENTIRE WELL #: 3501 RRCID -> 099489 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT			2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT			2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT			2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT			2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT			2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT			2

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5419			Y	NO RPT			162
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5419			Y	NO RPT			162
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5419			Y	NO RPT			162
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5419			Y	NO RPT			162
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5419			Y	NO RPT			162
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5419			Y	NO RPT			162

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 119162 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98

WILKINSON WELL #: 1101 RRCID -> 124850 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2943			Y	NO RPT			250
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2943			Y	NO RPT			250
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2943			Y	NO RPT			250
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2943			Y	NO RPT			250
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2943			Y	NO RPT			250
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2943			Y	NO RPT			250

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 4 RRCID -> 132635 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6947 - 7165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5951			Y	NO RPT			34
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5951			Y	NO RPT			34
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5951			Y	NO RPT			34
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5951			Y	NO RPT			34
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5951			Y	NO RPT			34
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5951			Y	NO RPT			34

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	620			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	620			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	620			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	620			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	620			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	620			Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1 RRCID -> 138853 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT			100
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT			100
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT			100
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT			100
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT			100
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT			100

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	499			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	499			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	499			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	499			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	499			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	499			Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 7 RRCID -> 142110 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99

WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
WHISKEY CHUTE WELL #: 1 RRCID -> 215338 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132

MCENTIRE 26 WELL #: 2601 RRCID -> 253818 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			6
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			6
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			6
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			6

MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588

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

MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT			-0-

MCENTIRE 26 WELL #: 3 RRCID -> 272551 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6998 - 7348

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

SLANT OPERATING, LLC 786697
F. CONGER 19 WELL #: 3 RRCID -> 058613 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A

02	168 #	65	-0-	-103	-0-	65	3		Y	-0-			-0-
03	186 #	155	-0-	-31	-0-	155	3		Y	-0-			-0-
04	180 #	178	-0-	-2	-0-	178	3		Y	-0-			-0-
05	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-			-0-
06	150 #	53	-0-	-97	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

F. CONGER 7 WELL #: 2 RRCID -> 058614 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
03	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
04	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
05	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
06	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168 #	157	-0-	-11	-0-	144	3	13	9	Y	12	12	1			4
03	434 #	293	-0-	-141	-0-	285	3	8	9	Y	7	9	1			2
04	420 #	236	-0-	-184	-0-	229	3	7	9	Y	6	3	1			5
05	434 #	280	-0-	-154	-0-	273	3	7	9	Y	6	9	1			2
06	333 R	333	-0-	-0-	-0-	327	3	6	9	Y	5	6	1			1
*07	310 R	310	-0-	-0-	-0-	303	3	7	9	Y	6	3	1			4

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

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

F. CONGER 19 WELL #: 1 RRCID -> 062045 COMPL. DATE 01/04/1975 TOTAL DEPTH 8603 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140 #	74	-0-	-66	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
03	155 #	86	-0-	-69	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
04	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
05	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
06	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	70	-0-	-54	-0-	70	3			Y	-0-					-0-

CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196 #	173	-0-	-23	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
03	248 #	116	-0-	-132	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
04	240 #	184	-0-	-56	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
05	248 #	171	-0-	-77	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
06	180 #	145	-0-	-35	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
07	186 #	146	-0-	-40	-0-	146	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

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

RT FOSTER 11 WELL #: 1 RRCID -> 064882 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
RT FOSTER 11 WELL #: 2 RRCID -> 064978 COMPL. DATE 10/25/1975 TOTAL DEPTH 7638 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
05	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
06	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

02	196	#	106	-0-	-90	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	109	-0-	-108	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	101	-0-	-49	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
05	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	123	-0-	-27	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
*07	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 1 RRCID -> 079202 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949

02	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
03	186	#	163	-0-	-23	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	149	-0-	-31	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
05	279	#	177	-0-	-102	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	145	-0-	-125	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
07	279	#	236	-0-	-43	-0-	236	3			Y	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

02	420	#	346	-0-	-74	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
03	434	#	376	-0-	-58	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
04	420	#	399	-0-	-21	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
05	504	R	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
06	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
07	403	#	366	-0-	-37	-0-	366	3			Y	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

02	140	#	69	-0-	-71	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
03	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
04	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	24	-0-	-66	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

TERRY 18 WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196 #	96	-0-	-100	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
03	217 #	149	-0-	-68	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
04	180 #	140	-0-	-40	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
05	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
06	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
*07	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

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

TERRY 7 WELL #: 1 RRCID -> 095775 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7271 - 7577

02	28 #	24	-0-	-4	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

02	84 #	54	-0-	-30	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
03	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
04	90 #	54	-0-	-36	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
06	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
07	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

02	196 #	113	-0-	-83	-0-	111	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	217 #	106	-0-	-111	-0-	103	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	112 R	112	-0-	-0-	-0-	108	3	4	9	Y	4	2	1			3
05	124 #	121	-0-	-3	-0-	118	3	3	9	Y	3	5	1			1
06	120 #	100	-0-	-20	-0-	97	3	3	9	Y	3	3	1			1
*07	177 R	177	-0-	-0-	-0-	174	3	3	9	Y	3	2	1			2

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

02	112 #	59	-0-	-53	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
03	124 #	80	-0-	-44	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
04	120 #	83	-0-	-37	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
05	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
06	90 #	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
*07	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

WESTBROOK 29 WELL #: 3 RRCID -> 100389 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6950 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE 7 WELL #: 1 RRCID -> 101330 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694

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

F. CONGER 6 WELL #: 4 RRCID -> 102877 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7495

02	252	#	164	-0-	-88	-0-	162	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	248	#	156	-0-	-92	-0-	153	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	240	#	169	-0-	-71	-0-	165	3	4	9	Y	4	2	1			3
05	248	#	224	-0-	-24	-0-	221	3	3	9	Y	3	5	1			1
06	196	R	196	-0-	-0-	-0-	193	3	3	9	Y	3	3	1			1
*07	204	R	204	-0-	-0-	-0-	201	3	3	9	Y	3	2	1			2

TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

02	140	#	132	-0-	-8	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
03	155	#	118	-0-	-37	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
04	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
06	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
*07	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

02	84	R	84	-0-	-0-	-0-	82	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	93	#	43	-0-	-50	-0-	40	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	90	#	59	-0-	-31	-0-	55	3	4	9	Y	4	2	1			3
05	168	R	168	-0-	-0-	-0-	165	3	3	9	Y	3	5	1			1
06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	119	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
*07	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 27 WELL #: 2 RRCID -> 111301 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6603 - 6793

02	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
03	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
04	270	#	212	-0-	-58	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
05	279	#	246	-0-	-33	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	181	-0-	-89	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
07	248	#	167	-0-	-81	-0-	167	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	525 R	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
03	372 #	314	-0-	-58	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
04	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
05	604 R	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
06	601 R	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
*07	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

02	140 #	50	-0-	-90	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
03	155 #	44	-0-	-111	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
04	120 #	75	-0-	-45	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
05	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
06	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
*07	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

02	364 #	180	-0-	-184	-0-	179	3	1	9	Y	1					7
03	279 #	167	-0-	-112	-0-	164	3	3	9	Y	3					10
04	270 #	178	-0-	-92	-0-	177	3	1	9	Y	1	7	1			4
05	217 #	184	-0-	-33	-0-	182	3	2	9	Y	2					6
06	191 R	191	-0-	-0-	-0-	190	3	1	9	Y	1					7
*07	501 R	501	-0-	-0-	-0-	498	3	3	9	Y	3					10

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

02	84 #	82	-0-	-2	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
03	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	95	-0-	95	95	95	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	114	-0-	114	209	114	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	112	-0-	112	321	112	3			Y	-0-					-0-
*07	448 R	127	-0-	-321	-0-	127	3			Y	-0-					-0-

DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

02	420 #	419	-0-	-1	-0-	417	3	2	9	Y	2					8
03	535 R	535	-0-	-0-	-0-	532	3	3	9	Y	3					11
04	640 R	640	-0-	-0-	-0-	638	3	2	9	Y	2	8	1			5
05	465 #	388	-0-	-77	-0-	386	3	2	9	Y	2					7
06	450 #	355	-0-	-95	-0-	354	3	1	9	Y	1					8
*07	571 R	571	-0-	-0-	-0-	568	3	3	9	Y	3					11

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

02	168 #	104	-0-	-64	-0-	101	3	3	9	N	3					8
03	209 R	209	-0-	-0-	-0-	206	3	3	9	N	3					11
04	180 #	152	-0-	-28	-0-	151	3	1	9	N	1					12
05	220 R	220	-0-	-0-	-0-	219	3	1	9	N	1					13
06	337 R	337	-0-	-0-	-0-	335	3	2	9	N	2					15
*07	288 R	288	-0-	-0-	-0-	285	3	3	9	N	3					18

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 118875 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6638 - 7325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476 #	460	-0-	-16	-0-	449	3	11	9	Y	10	15	1			5
03	434 #	344	-0-	-90	-0-	326	3	18	9	Y	16	16	1			5
04	340 R	340	-0-	-0-	-0-	322	3	18	9	Y	16	8	1			13
05	496 #	433	-0-	-63	-0-	416	3	17	9	Y	15	23	1			5
06	480 #	374	-0-	-106	-0-	360	3	14	9	Y	13	15	1			3
07	496 #	448	-0-	-48	-0-	433	3	15	9	Y	14	8	1			9

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639

02	252 #	228	-0-	-24	-0-	213	3	15	9	Y	14					21
03	279 #	176	-0-	-103	-0-	159	3	17	9	Y	15	16	1			20
04	270 #	193	-0-	-77	-0-	169	3	24	9	Y	22	17	1			25
05	279 #	161	-0-	-118	-0-	148	3	13	9	Y	12	17	1			20
06	399 R	399	-0-	-0-	-0-	388	3	11	9	Y	10	16	1			14
*07	255 R	255	-0-	-0-	-0-	242	3	13	9	Y	12					26

WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

02	252 #	251	-0-	-1	-0-	247	3	4	9	Y	4	6	1			2
03	337 R	337	-0-	-0-	-0-	330	3	7	9	Y	6	6	1			2
04	376 R	376	-0-	-0-	-0-	369	3	7	9	Y	6	3	1			5
05	376 R	376	-0-	-0-	-0-	369	3	7	9	Y	6	9	1			2
06	447 R	447	-0-	-0-	-0-	441	3	6	9	Y	5	6	1			1
07	341 #	247	-0-	-94	-0-	240	3	7	9	Y	6	3	1			4

TERRY WELL #: 3105 RRCID -> 121106 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7165 - 7260

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 3 RRCID -> 128609 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7250 - 7406

02	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
03	403 #	299	-0-	-104	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
04	330 #	322	-0-	-8	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
05	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
06	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
*07	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

02	65 R	65	-0-	-0-	-0-	62	3	3	9	Y	3	3	1			2
03	62 #	58	-0-	-4	-0-	56	3	2	9	Y	2	2	1			2
04	180 #	71	-0-	-109	-0-	68	3	3	9	Y	3					5
05	186 #	33	-0-	-153	-0-	29	3	4	9	Y	4	8	1			1
06	180 #	29	-0-	-151	-0-	25	3	4	9	Y	4					5
07	62 #	40	-0-	-22	-0-	38	3	2	9	Y	2	4	1			3

F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

02	507 R	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
03	558 #	513	-0-	-45	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
04	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
05	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
06	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
*07	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
CARPER 12 WELL #: 4 RRCID -> 129079 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 7314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224 #	112	-0-	-112	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
05	248 #	234	-0-	-14	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
06	240 #	189	-0-	-51	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
07	248 #	173	-0-	-75	-0-	173	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

02	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
03	279 #	229	-0-	-50	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
04	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
05	310 #	258	-0-	-52	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
06	300 #	220	-0-	-80	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
07	372 #	264	-0-	-108	-0-	264	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

02	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
03	248 #	197	-0-	-51	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
04	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
05	279 #	221	-0-	-58	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
06	270 #	227	-0-	-43	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
07	279 #	176	-0-	-103	-0-	176	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 3 RRCID -> 130788 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7495 - 7523

02	168 #	137	-0-	-31	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
03	186 #	117	-0-	-69	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
04	150 #	129	-0-	-21	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
05	155 #	100	-0-	-55	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
06	150 #	119	-0-	-31	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
07	155 #	103	-0-	-52	-0-	103	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 2 RRCID -> 130789 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7075 - 7168

02	448 #	132	-0-	-316	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
03	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
04	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
05	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
06	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
07	496 #	439	-0-	-57	-0-	439	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

02	738 R	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
03	1164 R	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
04	1227 R	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-
05	620 #	584	-0-	-36	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
06	600 #	521	-0-	-79	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
07	620 #	454	-0-	-166	-0-	454	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 5 RRCID -> 131029 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298

02	112 #	69	-0-	-43	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
03	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
04	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
05	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
06	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

FOSTER 8 WELL #: 5 RRCID -> 132871 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280 #	245	-0-	-35	-0-	241	3	4	9	Y	4					44
03	310 #	243	-0-	-67	-0-	237	3	6	9	Y	5					49
04	360 #	304	-0-	-56	-0-	302	3	2	9	Y	2					51
05	372 #	325	-0-	-47	-0-	325	3			Y	-0-					51
06	344 R	344	-0-	-0-	-0-	343	3	1	9	Y	1					52
*07	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					52

WESTBROOK 29 WELL #: 5 RRCID -> 133448 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392 #	74	-0-	-318	-0-	72	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	434 #	111	-0-	-323	-0-	108	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	270 #	108	-0-	-162	-0-	104	3	4	9	Y	4	2	1			3
05	130 R	130	-0-	-0-	-0-	127	3	3	9	Y	3	5	1			1
06	138 R	138	-0-	-0-	-0-	135	3	3	9	Y	3	3	1			1
*07	159 R	159	-0-	-0-	-0-	156	3	3	9	Y	3	2	1			2

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420 #	307	-0-	-113	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
03	372 #	321	-0-	-51	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
04	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
05	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
06	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
*07	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
03	124 #	51	-0-	-73	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
04	120 #	42	-0-	-78	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124 #	30	-0-	-94	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
03	186 #	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
04	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
05	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
06	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
*07	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
03	155 #	76	-0-	-79	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
04	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
05	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
06	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
*07	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196 #	19	-0-	-177	-0-	16	3	3	9	Y	3	3	1			2
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

F. CONGER 19 WELL #: 8 RRCID -> 136548 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7110 - 7319

02	308 #	174	-0-	-134	-0-	174	3			Y	-0-			-0-
03	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-			-0-
04	330 #	193	-0-	-137	-0-	193	3			Y	-0-			-0-
05	341 #	164	-0-	-177	-0-	164	3			Y	-0-			-0-
06	330 #	151	-0-	-179	-0-	151	3			Y	-0-			-0-
07	341 #	230	-0-	-111	-0-	230	3			Y	-0-			-0-

F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

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

GLASS, FRANK 16 WELL #: 3 RRCID -> 136972 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8050 - 8224

02	504 #	408	-0-	-96	-0-	18	1	390	3	Y	-0-			-0-
03	701 R	701	-0-	-0-	-0-	29	1	672	3	Y	-0-			-0-
04	782 R	782	-0-	-0-	-0-	32	1	750	3	Y	-0-			-0-
05	809 R	809	-0-	-0-	-0-	58	1	751	3	Y	-0-			-0-
06	639 R	639	-0-	-0-	-0-	46	1	593	3	Y	-0-			-0-
*07	726 R	726	-0-	-0-	-0-	52	1	674	3	Y	-0-			-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

02	420 #	309	-0-	-111	-0-	309	3			Y	-0-			-0-
03	747 R	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-			-0-
04	450 #	290	-0-	-160	-0-	290	3			Y	-0-			-0-
05	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-			-0-
06	480 #	197	-0-	-283	-0-	197	3			Y	-0-			-0-
07	496 #	193	-0-	-303	-0-	193	3			Y	-0-			-0-

GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

02	504 #	424	-0-	-80	-0-	33	1	391	3	Y	-0-			-0-
03	610 R	610	-0-	-0-	-0-	42	1	568	3	Y	-0-			-0-
04	611 R	611	-0-	-0-	-0-	43	1	568	3	Y	-0-			-0-
05	656 R	656	-0-	-0-	-0-	45	1	611	3	Y	-0-			-0-
06	540 #	503	-0-	-37	-0-	41	1	462	3	Y	-0-			-0-
*07	732 R	732	-0-	-0-	-0-	54	1	678	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364 #	186	-0-	-178	-0-	15	1	170	3	Y	1	3	1			1
						1	9									
03	341 #	260	-0-	-81	-0-	19	1	235	3	Y	5	3	1			3
						6	9									
04	330 #	85	-0-	-245	-0-	6	1	73	3	Y	5	4	1			4
						6	9									
05	341 #	110	-0-	-231	-0-	11	1	98	3	Y	1	3	1			2
						1	9									
06	422 R	422	-0-	-0-	-0-	37	1	384	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
*07	522 R	522	-0-	-0-	-0-	43	1	476	3	Y	3	3	1			1
						3	9									

RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

02	364 #	309	-0-	-55	-0-	31	1	278	3	Y	-0-					-0-
03	379 R	379	-0-	-0-	-0-	30	1	349	3	Y	-0-					-0-
04	360 #	347	-0-	-13	-0-	29	1	318	3	Y	-0-					-0-
05	372 #	288	-0-	-84	-0-	31	1	257	3	Y	-0-					-0-
06	360 #	313	-0-	-47	-0-	31	1	282	3	Y	-0-					-0-
07	372 #	284	-0-	-88	-0-	28	1	256	3	Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323

02	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
03	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
04	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
05	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
06	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

02	112 #	99	-0-	-13	-0-	74	3	25	9	Y	23					90
03	113 R	113	-0-	-0-	-0-	68	3	45	9	Y	41	98	1			33
04	120 #	93	-0-	-27	-0-	69	3	24	9	Y	22					55
05	126 R	126	-0-	-0-	-0-	123	3	3	9	Y	3					58
06	120 #	68	-0-	-52	-0-	66	3	2	9	Y	2					60
07	124 #	69	-0-	-55	-0-	67	3	2	9	Y	2	60	1			2

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

02	420 #	204	-0-	-216	-0-	202	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	341 #	150	-0-	-191	-0-	147	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	330 #	186	-0-	-144	-0-	182	3	4	9	Y	4	2	1			3
05	341 #	231	-0-	-110	-0-	228	3	3	9	Y	3	5	1			1
06	330 #	208	-0-	-122	-0-	205	3	3	9	Y	3	3	1			1
*07	299 R	299	-0-	-0-	-0-	296	3	3	9	Y	3	2	1			2

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

02	672 #	537	-0-	-135	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03	744 #	381	-0-	-363	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	810 #	464	-0-	-346	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	837 #	350	-0-	-487	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	810 #	389	-0-	-421	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	589 #	277	-0-	-312	-0-	277	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448 #	233	-0-	-215	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
03	434 #	109	-0-	-325	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
04	420 #	94	-0-	-326	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
05	248 #	183	-0-	-65	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
06	240 #	221	-0-	-19	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
07	248 #	153	-0-	-95	-0-	153	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573

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

WESTBROOK 5 WELL #: 4 RRCID -> 140137 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7262 - 7372

02	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
03	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
04	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
05	279 #	212	-0-	-67	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
06	270 #	233	-0-	-37	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
*07	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

02	125 R	125	-0-	-0-	-0-	113	3	12	9	Y	11	18	1			5
03	235 R	235	-0-	-0-	-0-	213	3	22	9	Y	20	19	1			6
04	257 R	257	-0-	-0-	-0-	237	3	20	9	Y	18	9	1			15
05	338 R	338	-0-	-0-	-0-	317	3	21	9	Y	19	28	1			6
06	320 R	320	-0-	-0-	-0-	302	3	18	9	Y	16	18	1			4
*07	352 R	352	-0-	-0-	-0-	334	3	18	9	Y	16	9	1			11

WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

02	196 #	96	-0-	-100	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
03	217 #	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
04	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
05	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
06	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
*07	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

02	386 R	386	-0-	-0-	-0-	39	1	347	3	Y	-0-					-0-
03	464 R	464	-0-	-0-	-0-	36	1	428	3	Y	-0-					-0-
04	453 R	453	-0-	-0-	-0-	38	1	415	3	Y	-0-					-0-
05	341 #	187	-0-	-154	-0-	20	1	167	3	Y	-0-					-0-
06	357 R	357	-0-	-0-	-0-	36	1	321	3	Y	-0-					-0-
*07	403 R	403	-0-	-0-	-0-	39	1	364	3	Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355

02	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
03	310 #	206	-0-	-104	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
04	300 #	219	-0-	-81	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
05	372 #	274	-0-	-98	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
06	360 #	300	-0-	-60	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
07	372 #	345	-0-	-27	-0-	345	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
GLASS "A" WELL #: 813 RRCID -> 140605 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	186	R	186	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	Y	14	14	0			1
							15	9									
03	292	R	292	-0-	-0-	-0-	18	1	249	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
04	290	R	290	-0-	-0-	-0-	19	1	250	3	Y	19	19	0			1
							21	9									
05	298	R	298	-0-	-0-	-0-	19	1	257	3	Y	20	19	0			2
							22	9									
06	270	#	240	-0-	-30	-0-	18	1	199	3	Y	21	21	0			2
							23	9									
*07	350	R	350	-0-	-0-	-0-	24	1	300	3	Y	24	24	0			2
							26	9									

GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

02	56	#	51	-0-	-5	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					-0-
03	66	R	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	60	#	54	-0-	-6	-0-	7	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	62	#	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
06	60	#	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	62	#	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

02	448	#	326	-0-	-122	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
03	403	#	346	-0-	-57	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
04	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
05	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
06	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
*07	448	R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-

ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292

02	122	R	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	193	R	193	-0-	-0-	-0-	22	1	171	3	Y	-0-					-0-
04	177	R	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	185	R	185	-0-	-0-	-0-	21	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	175	R	175	-0-	-0-	-0-	19	1	156	3	Y	-0-					-0-
*07	170	R	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

02	280	#	274	-0-	-6	-0-	21	1	253	3	Y	-0-					-0-
03	381	R	381	-0-	-0-	-0-	26	1	355	3	Y	-0-					-0-
04	330	R	330	-0-	-0-	-0-	23	1	307	3	Y	-0-					-0-
05	320	R	320	-0-	-0-	-0-	22	1	298	3	Y	-0-					-0-
06	255	R	255	-0-	-0-	-0-	21	1	234	3	Y	-0-					-0-
*07	340	R	340	-0-	-0-	-0-	25	1	315	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

02	644	#	533	-0-	-111	-0-	40	1	493	3	Y	-0-					-0-
03	858	R	858	-0-	-0-	-0-	58	1	800	3	Y	-0-					-0-
04	802	R	802	-0-	-0-	-0-	56	1	746	3	Y	-0-					-0-
05	844	R	844	-0-	-0-	-0-	58	1	786	3	Y	-0-					-0-
06	618	R	618	-0-	-0-	-0-	51	1	567	3	Y	-0-					-0-
*07	858	R	858	-0-	-0-	-0-	64	1	794	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252 #	168	-0-	-84	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	292 R	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	283 R	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	Y	-0-					-0-
05	310 R	310	-0-	-0-	-0-	21	1	289	3	Y	-0-					-0-
06	240 #	234	-0-	-6	-0-	19	1	215	3	Y	-0-					-0-
*07	337 R	337	-0-	-0-	-0-	25	1	312	3	Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

02	252 #	219	-0-	-33	-0-	30	1	189	3	Y	-0-					-0-
03	306 R	306	-0-	-0-	-0-	39	1	267	3	Y	-0-					-0-
04	270 #	268	-0-	-2	-0-	33	1	235	3	Y	-0-					-0-
05	279 #	244	-0-	-35	-0-	18	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	300 #	262	-0-	-38	-0-	19	1	243	3	Y	-0-					-0-
07	310 #	282	-0-	-28	-0-	20	1	262	3	Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

02	140 #	60	-0-	-80	-0-	8	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	170 R	170	-0-	-0-	-0-	21	1	149	3	Y	-0-					-0-
05	155 #	83	-0-	-72	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
06	120 #	99	-0-	-21	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	186 #	93	-0-	-93	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-

GLASS -K- WELL #: 204 RRCID -> 140892 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

02	616 #	406	-0-	-210	-0-	55	1	341	3	Y	9	9	0			1
						10	9									
03	715 R	715	-0-	-0-	-0-	88	1	612	3	Y	14	15	0			-0-
						15	9									
04	662 R	662	-0-	-0-	-0-	79	1	572	3	Y	10	9	0			1
						11	9									
05	651 R	651	-0-	-0-	-0-	46	1	586	3	Y	17	16	0			2
						19	9									
06	692 R	692	-0-	-0-	-0-	49	1	634	3	Y	8	9	0			1
						9	9									
*07	666 R	666	-0-	-0-	-0-	47	1	593	3	Y	24	23	0			2
						26	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	#	383	-0-	-121	-0-	104	1	275	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
03	701	R	701	-0-	-0-	-0-	68	1	618	3	Y	14	13	0			1
							15	9									
04	420	#	282	-0-	-138	-0-	29	1	243	3	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
05	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

02	532	#	332	-0-	-200	-0-	26	1	306	3	Y	-0-					-0-
03	487	R	487	-0-	-0-	-0-	33	1	454	3	Y	-0-					-0-
04	468	R	468	-0-	-0-	-0-	33	1	435	3	Y	-0-					-0-
05	498	R	498	-0-	-0-	-0-	34	1	464	3	Y	-0-					-0-
06	450	#	405	-0-	-45	-0-	33	1	372	3	Y	-0-					-0-
*07	589	R	589	-0-	-0-	-0-	44	1	545	3	Y	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

02	331	R	331	-0-	-0-	-0-	329	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	217	#	124	-0-	-93	-0-	121	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	210	#	130	-0-	-80	-0-	126	3	4	9	Y	4	2	1			3
05	217	#	161	-0-	-56	-0-	158	3	3	9	Y	3	5	1			1
06	234	R	234	-0-	-0-	-0-	231	3	3	9	Y	3	3	1			1
*07	261	R	261	-0-	-0-	-0-	258	3	3	9	Y	3	2	1			2

WESTBROOK WELL #: 405 RRCID -> 141012 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069

02	672	#	299	-0-	-373	-0-	22	1	276	3	Y	1	11	1			4
							1	9									
03	842	R	842	-0-	-0-	-0-	54	1	788	3	Y	-0-					4
04	828	R	828	-0-	-0-	-0-	54	1	774	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	901	R	901	-0-	-0-	-0-	57	1	844	3	Y	-0-					-0-
06	780	#	757	-0-	-23	-0-	53	1	704	3	Y	-0-					-0-
07	806	#	503	-0-	-303	-0-	46	1	457	3	Y	-0-					-0-

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

02	216	R	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	Y	-0-					-0-
03	290	R	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	3	Y	-0-					-0-
04	291	R	291	-0-	-0-	-0-	20	1	271	3	Y	-0-					-0-
05	299	R	299	-0-	-0-	-0-	20	1	279	3	Y	-0-					-0-
06	270	#	213	-0-	-57	-0-	17	1	196	3	Y	-0-					-0-
*07	287	R	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

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

GLASS "F" WELL #: 512 RRCID -> 141351 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 8105

02	224 #	144	-0-	-80	-0-	20	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	256 R	256	-0-	-0-	-0-	32	1	224	3	Y	-0-					-0-
04	281 R	281	-0-	-0-	-0-	34	1	247	3	Y	-0-					-0-
05	249 R	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	3	Y	-0-					-0-
06	285 R	285	-0-	-0-	-0-	21	1	264	3	Y	-0-					-0-
07	279 #	276	-0-	-3	-0-	20	1	256	3	Y	-0-					-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

02	224 #	118	-0-	-106	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
03	217 #	144	-0-	-73	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
04	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
05	217 #	173	-0-	-44	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
06	210 #	138	-0-	-72	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
07	310 #	248	-0-	-62	-0-	248	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

02	476 #	142	-0-	-334	-0-	139	3	3	9	Y	3					4
03	527 #	408	-0-	-119	-0-	405	3	3	9	Y	3	3	1			4
04	487 R	487	-0-	-0-	-0-	483	3	4	9	Y	4	3	1			5
05	496 #	481	-0-	-15	-0-	479	3	2	9	Y	2	3	1			4
06	480 #	441	-0-	-39	-0-	439	3	2	9	Y	2	3	1			3
07	496 #	382	-0-	-114	-0-	380	3	2	9	Y	2					5

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

02	196 #	186	-0-	-10	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
03	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
04	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
05	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
06	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
*07	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

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

TERRY WELL #: 606 RRCID -> 142224 COMPL. DATE 08/08/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7272 - 7438

02	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
03	186 #	46	-0-	-140	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
04	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
05	217 #	30	-0-	-187	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
06	210 #	49	-0-	-161	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
07	217 #	146	-0-	-71	-0-	146	3			Y	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

02	196 #	86	-0-	-110	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
03	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
04	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
05	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
06	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	16	-0-	-108	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

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

F. CONGER 1 WELL #: 7 RRCID -> 143595 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7334 - 7502

02	392 #	217	-0-	-175	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
03	496 #	219	-0-	-277	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
04	480 #	279	-0-	-201	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
05	496 #	269	-0-	-227	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
06	240 #	228	-0-	-12	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
*07	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

02	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
03	155 #	77	-0-	-78	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
04	180 #	149	-0-	-31	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
05	186 #	89	-0-	-97	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
06	180 #	100	-0-	-80	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
07	186 #	100	-0-	-86	-0-	100	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TERRY WELL #: 609 RRCID -> 144084 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7260 - 7400

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

F. CONGER 1 WELL #: 8 RRCID -> 144191 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6980 - 7429

02	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
03	310 #	184	-0-	-126	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
04	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
05	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
06	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
07	341 #	314	-0-	-27	-0-	314	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

02	168 #	143	-0-	-25	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
03	186 #	89	-0-	-97	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
04	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
05	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
06	150 #	21	-0-	-129	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

02	308 #	245	-0-	-63	-0-	243	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	217 #	103	-0-	-114	-0-	100	3	3	9	Y	3	2	1			2
04	210 #	76	-0-	-134	-0-	73	3	3	9	Y	3					5
05	279 #	143	-0-	-136	-0-	139	3	4	9	Y	4	8	1			1
06	270 #	93	-0-	-177	-0-	89	3	4	9	Y	4					5
07	279 #	203	-0-	-76	-0-	201	3	2	9	Y	2	4	1			3

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

02	420 #	311	-0-	-109	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
03	465 #	411	-0-	-54	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
04	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
05	535 R	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
06	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
*07	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

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

WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 145937 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
WESTBROOK 28 WELL #: 6 RRCID -> 146411 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6692 - 6920

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

GLASS, FRANK 16 WELL #: 2 RRCID -> 146994 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234

02	218 R	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	-0-					-0-
03	251 R	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	274 R	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	3	Y	-0-					-0-
05	279 #	228	-0-	-51	-0-	16	1	212	3	Y	-0-					-0-
06	279 R	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	Y	-0-					-0-
07	279 #	257	-0-	-22	-0-	18	1	239	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

02	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	475 R	475	-0-	-0-	-0-	19	1	447	3	Y	8	7	0			1
						9	9									
04	595 R	595	-0-	-0-	-0-	24	1	557	3	Y	13	13	0			1
						14	9									
05	522 R	522	-0-	-0-	-0-	37	1	471	3	Y	13	13	0			1
						14	9									
06	521 R	521	-0-	-0-	-0-	36	1	471	3	Y	13	13	0			1
						14	9									
*07	505 R	505	-0-	-0-	-0-	35	1	451	3	Y	17	17	0			1
						19	9									

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

02	728 #	664	-0-	-64	-0-	661	3	3	9	Y	3					4
03	806 #	688	-0-	-118	-0-	685	3	3	9	Y	3	3	1			4
04	750 #	633	-0-	-117	-0-	629	3	4	9	Y	4	3	1			5
05	744 #	734	-0-	-10	-0-	732	3	2	9	Y	2	3	1			4
06	720 #	719	-0-	-1	-0-	717	3	2	9	Y	2	3	1			3
07	744 #	720	-0-	-24	-0-	718	3	2	9	Y	2					5

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

02	442 R	442	-0-	-0-	-0-	48	1	394	3	Y	-0-					-0-
03	372 #	362	-0-	-10	-0-	38	1	324	3	Y	-0-					-0-
04	381 R	381	-0-	-0-	-0-	40	1	341	3	Y	-0-					-0-
05	390 R	390	-0-	-0-	-0-	43	1	347	3	Y	-0-					-0-
06	383 R	383	-0-	-0-	-0-	42	1	341	3	Y	-0-					-0-
07	372 #	343	-0-	-29	-0-	36	1	307	3	Y	-0-					-0-

GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

02	56 #	23	-0-	-33	-0-	13	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308 #	235	-0-	-73	-0-	21	1	190	3	Y	22	20	0			3
						24	9									
03	378 R	378	-0-	-0-	-0-	26	1	304	3	Y	44	45	0			2
						48	9									
04	348 R	348	-0-	-0-	-0-	27	1	290	3	Y	28	28	0			2
						31	9									
05	285 R	285	-0-	-0-	-0-	28	1	227	3	Y	27	26	0			3
						30	9									
06	309 R	309	-0-	-0-	-0-	28	1	252	3	Y	26	27	0			2
						29	9									
*07	306 R	306	-0-	-0-	-0-	26	1	241	3	Y	35	34	0			3
						39	9									

L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

02	560 #	281	-0-	-279	-0-	275	3	6	9	Y	5					8
03	651 #	496	-0-	-155	-0-	488	3	8	9	Y	7	7	1			8
04	630 #	508	-0-	-122	-0-	498	3	10	9	Y	9	7	1			10
05	651 #	610	-0-	-41	-0-	604	3	6	9	Y	5	7	1			8
06	570 #	422	-0-	-148	-0-	416	3	6	9	Y	5	7	1			6
07	527 #	399	-0-	-128	-0-	393	3	6	9	Y	5					11

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

02	696 R	696	-0-	-0-	-0-	674	3	22	9	Y	20					29
03	722 R	722	-0-	-0-	-0-	699	3	23	9	Y	21	23	1			27
04	690 #	440	-0-	-250	-0-	407	3	33	9	Y	30	23	1			34
05	713 #	430	-0-	-283	-0-	411	3	19	9	Y	17	23	1			28
06	690 #	333	-0-	-357	-0-	316	3	17	9	Y	15	23	1			20
07	713 #	261	-0-	-452	-0-	242	3	19	9	Y	17					37

PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

02	476 #	433	-0-	-43	-0-	418	3	15	9	Y	14					21
03	527 #	522	-0-	-5	-0-	505	3	17	9	Y	15	16	1			20
04	510 #	498	-0-	-12	-0-	474	3	24	9	Y	22	17	1			25
05	564 R	564	-0-	-0-	-0-	551	3	13	9	Y	12	17	1			20
06	543 R	543	-0-	-0-	-0-	532	3	11	9	Y	10	16	1			14
07	527 #	521	-0-	-6	-0-	508	3	13	9	Y	12					26

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

02	364 #	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	438 R	438	-0-	-0-	-0-	29	1	395	3	Y	13	12	0			1
						14	9									
04	537 R	537	-0-	-0-	-0-	37	1	496	3	Y	4	5	0			-0-
						4	9									
05	769 R	769	-0-	-0-	-0-	52	1	709	3	Y	7	5	0			2
						8	9									
06	402 R	402	-0-	-0-	-0-	32	1	356	3	Y	13	14	0			1
						14	9									
07	372 R	372	-0-	-0-	-0-	27	1	339	3	Y	5	5	0			1
						6	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252 #	185	-0-	-67	-0-	14	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	279 R	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	Y	-0-					-0-
04	284 R	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	3	Y	-0-					-0-
05	284 R	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	Y	-0-					-0-
06	210 #	209	-0-	-1	-0-	17	1	192	3	Y	-0-					-0-
*07	272 R	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 624 RRCID -> 150627 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

02	168 #	134	-0-	-34	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	186 #	179	-0-	-7	-0-	12	1	167	3	Y	-0-					-0-
04	211 R	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	3	Y	-0-					-0-
05	235 R	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	3	Y	-0-					-0-
06	180 #	151	-0-	-29	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	217 #	177	-0-	-40	-0-	13	1	164	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

02	420 #	332	-0-	-88	-0-	26	1	306	3	Y	-0-					-0-
03	544 R	544	-0-	-0-	-0-	37	1	507	3	Y	-0-					-0-
04	524 R	524	-0-	-0-	-0-	37	1	487	3	Y	-0-					-0-
05	551 R	551	-0-	-0-	-0-	38	1	513	3	Y	-0-					-0-
06	450 #	405	-0-	-45	-0-	33	1	372	3	Y	-0-					-0-
*07	567 R	567	-0-	-0-	-0-	42	1	525	3	Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

02	140 R	140	-0-	-0-	-0-	15	1	125	3	Y	-0-					-0-
03	256 R	256	-0-	-0-	-0-	27	1	229	3	Y	-0-					-0-
04	246 R	246	-0-	-0-	-0-	26	1	220	3	Y	-0-					-0-
05	217 #	201	-0-	-16	-0-	22	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	210 #	153	-0-	-57	-0-	17	1	136	3	Y	-0-					-0-
07	217 #	187	-0-	-30	-0-	20	1	167	3	Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

02	336 #	325	-0-	-11	-0-	321	3	4	9	Y	4	6	1			3
03	372 R	372	-0-	-0-	-0-	365	3	7	9	Y	6	5	1			4
04	540 #	348	-0-	-192	-0-	338	3	10	9	Y	9					13
05	527 #	283	-0-	-244	-0-	274	3	9	9	Y	8	18	1			3
06	510 #	341	-0-	-169	-0-	332	3	9	9	Y	8					11
07	372 #	286	-0-	-86	-0-	278	3	8	9	Y	7	10	1			8

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	#	322	-0-	-14	-0-	34	1	280	3	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
03	459	R	459	-0-	-0-	-0-	45	1	390	3	Y	22	21	0			1
							24	9									
04	434	R	434	-0-	-0-	-0-	43	1	372	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
05	450	R	450	-0-	-0-	-0-	48	1	388	3	Y	13	13	0			1
							14	9									
06	430	R	430	-0-	-0-	-0-	45	1	372	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
*07	426	R	426	-0-	-0-	-0-	42	1	365	3	Y	17	17	0			1
							19	9									

RAY 30 WELL #: 6 RRCID -> 152026 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8065 PERF. N/A

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2021

FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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

GLASS "A" WELL #: 413 RRCID -> 152046 COMPL. DATE 05/00/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

02	177	R	177	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	35	36	0			2
							39	9									
03	267	R	267	-0-	-0-	-0-	17	1	237	3	Y	12	14	0			-0-
							13	9									
04	348	R	348	-0-	-0-	-0-	22	1	297	3	Y	26	21	0			5
							29	9									
05	425	R	425	-0-	-0-	-0-	24	1	331	3	Y	64	63	0			6
							70	9									
06	318	R	318	-0-	-0-	-0-	21	1	231	3	Y	60	61	0			5
							66	9									
*07	476	R	476	-0-	-0-	-0-	29	1	358	3	Y	81	79	0			7
							89	9									

GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

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

GRIGSBY WELL #: 214 RRCID -> 152052 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

02	28	#	22	-0-	-6	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	37	R	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	30	#	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	31	#	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	30	#	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	31	#	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	#	27	-0-	-29	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	62	R	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	60	#	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	62	#	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	60	#	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	62	#	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	#	275	-0-	-33	-0-	69	1	206	3	Y	-0-					-0-
03	376	R	376	-0-	-0-	-0-	36	1	340	3	Y	-0-					-0-
04	341	R	341	-0-	-0-	-0-	36	1	305	3	Y	-0-					-0-
05	355	R	355	-0-	-0-	-0-	44	1	311	3	Y	-0-					-0-
06	347	R	347	-0-	-0-	-0-	45	1	302	3	Y	-0-					-0-
*07	318	R	318	-0-	-0-	-0-	46	1	272	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1214 RRCID -> 152068 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	#	377	-0-	-211	-0-	29	1	339	3	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
03	705	R	705	-0-	-0-	-0-	47	1	641	3	Y	15	13	0			2
							17	9									
04	645	R	645	-0-	-0-	-0-	43	1	576	3	Y	24	24	0			2
							26	9									
05	703	R	703	-0-	-0-	-0-	47	1	636	3	Y	18	17	0			3
							20	9									
06	600	#	486	-0-	-114	-0-	38	1	430	3	Y	16	17	0			2
							18	9									
*07	717	R	717	-0-	-0-	-0-	51	1	631	3	Y	32	32	0			2
							35	9									

HILDEBRAND WELL #: 106 RRCID -> 152075 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	#	115	-0-	-53	-0-	8	1	107	3	Y	-0-					-0-
03	212	R	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	3	Y	-0-					-0-
04	178	R	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	Y	-0-					-0-
05	206	R	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	171	-0-	-9	-0-	12	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	186	#	105	-0-	-81	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-

RAY A WELL #: 2431 RRCID -> 152080 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	#	373	-0-	-47	-0-	37	1	336	3	Y	-0-					-0-
03	465	#	460	-0-	-5	-0-	36	1	424	3	Y	-0-					-0-
04	431	R	431	-0-	-0-	-0-	36	1	395	3	Y	-0-					-0-
05	403	#	380	-0-	-23	-0-	42	1	338	3	Y	-0-					-0-
06	394	R	394	-0-	-0-	-0-	39	1	355	3	Y	-0-					-0-
07	403	#	393	-0-	-10	-0-	38	1	355	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

RAY B WELL #: 503 RRCID -> 152083 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	#	187	-0-	-93	-0-	25	1	153	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
03	337	R	337	-0-	-0-	-0-	41	1	285	3	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
04	315	R	315	-0-	-0-	-0-	37	1	270	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
05	310	#	302	-0-	-8	-0-	21	1	272	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
06	317	R	317	-0-	-0-	-0-	23	1	290	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
07	310	#	294	-0-	-16	-0-	21	1	265	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

02	280	#	208	-0-	-72	-0-	16	1	146	3	Y	42	40	0			5
							46	9									
03	310	#	307	-0-	-3	-0-	21	1	245	3	Y	37	39	0			3
							41	9									
04	334	R	334	-0-	-0-	-0-	23	1	249	3	Y	56	55	0			4
							62	9									
05	284	R	284	-0-	-0-	-0-	25	1	200	3	Y	54	52	0			6
							59	9									
06	325	R	325	-0-	-0-	-0-	27	1	239	3	Y	54	55	0			5
							59	9									
*07	307	R	307	-0-	-0-	-0-	23	1	208	3	Y	69	68	0			6
							76	9									

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

02	586	R	586	-0-	-0-	-0-	573	3	13	9	Y	12					17
03	465	#	400	-0-	-65	-0-	387	3	13	9	Y	12	13	1			16
04	450	#	442	-0-	-8	-0-	423	3	19	9	Y	17	13	1			20
05	465	#	297	-0-	-168	-0-	287	3	10	9	Y	9	13	1			16
06	450	#	222	-0-	-228	-0-	213	3	9	9	Y	8	13	1			11
07	465	#	314	-0-	-151	-0-	303	3	11	9	Y	10					21

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

02	468	R	468	-0-	-0-	-0-	462	3	6	9	Y	5					8
03	644	R	644	-0-	-0-	-0-	636	3	8	9	Y	7	7	1			8
04	540	#	251	-0-	-289	-0-	241	3	10	9	Y	9	7	1			10
05	558	#	329	-0-	-229	-0-	323	3	6	9	Y	5	7	1			8
06	540	#	331	-0-	-209	-0-	325	3	6	9	Y	5	7	1			6
07	558	#	453	-0-	-105	-0-	447	3	6	9	Y	5					11

MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599

02	588	#	60	-0-	-528	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	403	#	375	-0-	-28	-0-	29	1	346	3	Y	-0-					-0-
04	390	R	390	-0-	-0-	-0-	28	1	362	3	Y	-0-					-0-
05	310	#	267	-0-	-43	-0-	27	1	240	3	Y	-0-					-0-
06	374	R	374	-0-	-0-	-0-	32	1	342	3	Y	-0-					-0-
*07	372	R	372	-0-	-0-	-0-	30	1	342	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

REYNOLDS 4 WELL #: 2 RRCID -> 167837 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252 #	212	-0-	-40	-0-	212	3			Y	-0-					22
03	279 #	214	-0-	-65	-0-	214	3			Y	-0-					22
04	240 #	238	-0-	-2	-0-	238	3			Y	-0-					22
05	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					22
06	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					22
07	248 #	228	-0-	-20	-0-	228	3			Y	-0-					22

PRICE 7 WELL #: 4 RRCID -> 168547 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	534 R	534	-0-	-0-	-0-	525	3	9	9	Y	8					12
03	372 #	170	-0-	-202	-0-	159	3	11	9	Y	10	10	1			12
04	360 #	296	-0-	-64	-0-	282	3	14	9	Y	13	10	1			15
05	372 #	188	-0-	-184	-0-	180	3	8	9	Y	7	10	1			12
06	360 #	151	-0-	-209	-0-	144	3	7	9	Y	6	10	1			8
07	372 #	179	-0-	-193	-0-	170	3	9	9	Y	8					16

PRICE 18 WELL #: 2 RRCID -> 169043 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644 #	572	-0-	-72	-0-	559	3	13	9	Y	12					17
03	713 #	711	-0-	-2	-0-	698	3	13	9	Y	12	13	1			16
04	690 #	664	-0-	-26	-0-	645	3	19	9	Y	17	13	1			20
05	761 R	761	-0-	-0-	-0-	751	3	10	9	Y	9	13	1			16
06	740 R	740	-0-	-0-	-0-	731	3	9	9	Y	8	13	1			11
07	713 #	710	-0-	-3	-0-	699	3	11	9	Y	10					21

REYNOLDS 4 WELL #: 3 RRCID -> 169045 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252 #	211	-0-	-41	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
03	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
04	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
05	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
06	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
*07	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 4 WELL #: 4 RRCID -> 169046 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7678 - 7681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168 #	149	-0-	-19	-0-	148	3	1	9	Y	1					37
03	155 #	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					37
04	150 #	107	-0-	-43	-0-	107	3			Y	-0-					37
05	175 R	175	-0-	-0-	-0-	174	3	1	9	Y	1					38
06	150 #	97	-0-	-53	-0-	96	3	1	9	Y	1					39
*07	181 R	181	-0-	-0-	-0-	180	3	1	9	Y	1					40

REYNOLDS 4 WELL #: 6 RRCID -> 169048 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252 #	105	-0-	-147	-0-	104	3	1	9	Y	1					28
03	279 #	158	-0-	-121	-0-	156	3	2	9	Y	2					30
04	234 R	234	-0-	-0-	-0-	233	3	1	9	Y	1					31
05	176 R	176	-0-	-0-	-0-	173	3	3	9	Y	3					34
06	150 #	140	-0-	-10	-0-	136	3	4	9	Y	4					38
*07	194 R	194	-0-	-0-	-0-	184	3	10	9	Y	9					47

REYNOLDS 4 WELL #: 5 RRCID -> 169450 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7518 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532 #	323	-0-	-209	-0-	322	3	1	9	Y	1					75
03	589 #	346	-0-	-243	-0-	344	3	2	9	Y	2					77
04	480 #	468	-0-	-12	-0-	467	3	1	9	Y	1					78
05	665 R	665	-0-	-0-	-0-	663	3	2	9	Y	2					80
06	768 R	768	-0-	-0-	-0-	765	3	3	9	Y	3					83
*07	659 R	659	-0-	-0-	-0-	651	3	8	9	Y	7					90

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
BADE, SARAH "16" WELL #: 1 RRCID -> 169549 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7342 - 7813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	588 #	412	-0-	-176	-0-	409 3	3 9	Y	3			4
03	651 #	428	-0-	-223	-0-	425 3	3 9	Y	3	3 1		4
04	540 #	404	-0-	-136	-0-	400 3	4 9	Y	4	3 1		5
05	496 #	458	-0-	-38	-0-	456 3	2 9	Y	2	3 1		4
06	480 #	439	-0-	-41	-0-	437 3	2 9	Y	2	3 1		3
*07	509 R	509	-0-	-0-	-0-	507 3	2 9	Y	2			5

REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 169895 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692

02	476 #	441	-0-	-35	-0-	438 3	3 9	Y	3			4
03	530 R	530	-0-	-0-	-0-	527 3	3 9	Y	3	3 1		4
04	450 #	391	-0-	-59	-0-	387 3	4 9	Y	4	3 1		5
05	532 R	532	-0-	-0-	-0-	530 3	2 9	Y	2	3 1		4
06	510 #	410	-0-	-100	-0-	408 3	2 9	Y	2	3 1		3
*07	625 R	625	-0-	-0-	-0-	623 3	2 9	Y	2			5

REYNOLDS 4 WELL #: 8 RRCID -> 171349 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692

02	196 #	169	-0-	-27	-0-	169 3		Y	-0-			3
03	217 #	197	-0-	-20	-0-	197 3		Y	-0-			3
04	180 #	163	-0-	-17	-0-	163 3		Y	-0-			3
05	186 #	157	-0-	-29	-0-	156 3	1 9	Y	1			4
06	180 #	123	-0-	-57	-0-	122 3	1 9	Y	1			5
07	186 #	185	-0-	-1	-0-	184 3	1 9	Y	1			6

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 171352 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 7754

02	495 R	495	-0-	-0-	-0-	486 3	9 9	Y	8			12
03	530 R	530	-0-	-0-	-0-	519 3	11 9	Y	10	10 1		12
04	493 R	493	-0-	-0-	-0-	479 3	14 9	Y	13	10 1		15
05	403 #	367	-0-	-36	-0-	359 3	8 9	Y	7	10 1		12
06	390 #	186	-0-	-204	-0-	179 3	7 9	Y	6	10 1		8
07	403 #	337	-0-	-66	-0-	328 3	9 9	Y	8			16

WESTBROOK 21 WELL #: 6 RRCID -> 171409 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949

02	504 #	386	-0-	-118	-0-	379 3	7 9	Y	6			117
03	527 #	307	-0-	-220	-0-	295 3	12 9	Y	11			128
04	540 #	324	-0-	-216	-0-	316 3	8 9	Y	7			135
05	558 #	273	-0-	-285	-0-	263 3	10 9	Y	9			144
06	540 #	239	-0-	-301	-0-	229 3	10 9	Y	9			153
07	434 #	232	-0-	-202	-0-	222 3	10 9	Y	9			162

RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925

02	224 #	214	-0-	-10	-0-	214 3		Y	-0-			-0-
03	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329 3		Y	-0-			-0-
04	480 #	329	-0-	-151	-0-	329 3		Y	-0-			-0-
05	496 #	165	-0-	-331	-0-	165 3		Y	-0-			-0-
06	480 #	158	-0-	-322	-0-	158 3		Y	-0-			-0-
07	341 #	185	-0-	-156	-0-	185 3		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
ALLEIN "A" WELL #: 427 RRCID -> 172173 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57	R	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	83	R	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	71	R	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	72	R	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					-0-
07	93	#	71	-0-	-22	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

02	196	#	150	-0-	-46	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					-0-
03	232	R	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	Y	-0-					-0-
04	213	R	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	221	R	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	162	-0-	-18	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-
*07	223	R	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

02	392	#	331	-0-	-61	-0-	25	1	306	3	Y	-0-					-0-
03	517	R	517	-0-	-0-	-0-	35	1	482	3	Y	-0-					-0-
04	488	R	488	-0-	-0-	-0-	34	1	454	3	Y	-0-					-0-
05	517	R	517	-0-	-0-	-0-	35	1	482	3	Y	-0-					-0-
06	367	R	367	-0-	-0-	-0-	30	1	337	3	Y	-0-					-0-
*07	512	R	512	-0-	-0-	-0-	38	1	474	3	Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

02	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
03	341	#	330	-0-	-11	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
04	600	#	430	-0-	-170	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
05	620	#	393	-0-	-227	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
06	600	#	325	-0-	-275	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
07	527	#	272	-0-	-255	-0-	272	3			Y	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

02	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
03	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
04	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
05	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
06	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
*07	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 3 RRCID -> 174477 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

02	616	#	610	-0-	-6	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
03	682	#	538	-0-	-144	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
04	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
05	801	R	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
06	754	R	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
*07	747	R	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
03	310	#	269	-0-	-41	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
04	420	#	299	-0-	-121	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
05	434	#	234	-0-	-200	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
06	420	#	245	-0-	-175	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
07	372	#	196	-0-	-176	-0-	196	3			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	#	586	-0-	-338	-0-	43 26	1 9	517	3	Y	24	24	0			2
03	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	67 37	1 9	920	3	Y	34	34	0			2
04	992	R	992	-0-	-0-	-0-	67 32	1 9	893	3	Y	29	29	0			2
05	1039	R	1039	-0-	-0-	-0-	69 28	1 9	942	3	Y	25	24	0			3
06	900	#	757	-0-	-143	-0-	60 32	1 9	665	3	Y	29	30	0			2
*07	1064	R	1064	-0-	-0-	-0-	77 28	1 9	959	3	Y	25	24	0			3

GLASS WELL #: 1224 RRCID -> 176988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 8316

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

GLASS WELL #: 2024 RRCID -> 176989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7743 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	#	531	-0-	-57	-0-	37 41	1 9	453	3	Y	37	34	0			3
03	907	R	907	-0-	-0-	-0-	58 50	1 9	799	3	Y	45	46	0			2
04	827	R	827	-0-	-0-	-0-	55 37	1 9	735	3	Y	34	34	0			2
05	921	R	921	-0-	-0-	-0-	61 33	1 9	827	3	Y	30	29	0			3
06	656	R	656	-0-	-0-	-0-	52 24	1 9	580	3	Y	22	23	0			2
*07	903	R	903	-0-	-0-	-0-	65 31	1 9	807	3	Y	28	28	0			2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336 #	295	-0-	-41	-0-	23	1	272	3	Y	-0-					-0-
03	448 R	448	-0-	-0-	-0-	31	1	417	3	Y	-0-					-0-
04	443 R	443	-0-	-0-	-0-	31	1	412	3	Y	-0-					-0-
05	455 R	455	-0-	-0-	-0-	31	1	424	3	Y	-0-					-0-
06	420 #	334	-0-	-86	-0-	28	1	306	3	Y	-0-					-0-
*07	475 R	475	-0-	-0-	-0-	36	1	439	3	Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203

02	336 #	317	-0-	-19	-0-	25	1	291	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
03	594 R	594	-0-	-0-	-0-	40	1	550	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
04	552 R	552	-0-	-0-	-0-	38	1	511	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
05	584 R	584	-0-	-0-	-0-	40	1	542	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
06	450 #	381	-0-	-69	-0-	31	1	348	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
*07	581 R	581	-0-	-0-	-0-	43	1	536	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199

02	336 #	303	-0-	-33	-0-	23	1	273	3	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
03	500 R	500	-0-	-0-	-0-	33	1	455	3	Y	11	10	0			1
						12	9									
04	459 R	459	-0-	-0-	-0-	32	1	419	3	Y	7	8	0			-0-
						8	9									
05	479 R	479	-0-	-0-	-0-	32	1	440	3	Y	6	5	0			1
						7	9									
06	420 #	363	-0-	-57	-0-	29	1	326	3	Y	7	7	0			1
						8	9									
*07	509 R	509	-0-	-0-	-0-	38	1	465	3	Y	5	5	0			1
						6	9									

GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132

02	224 #	184	-0-	-40	-0-	26	1	158	3	Y	-0-					-0-
03	248 #	245	-0-	-3	-0-	31	1	214	3	Y	-0-					-0-
04	248 R	248	-0-	-0-	-0-	30	1	218	3	Y	-0-					-0-
05	248 #	203	-0-	-45	-0-	15	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	259 R	259	-0-	-0-	-0-	19	1	240	3	Y	-0-					-0-
*07	287 R	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	3	Y	-0-					-0-

GLASS "G" WELL #: 714 RRCID -> 176997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

HILDEBRAND WELL #: 117 RRCID -> 176998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476 #	360	-0-	-116	-0-	26	1	333	3	Y	1	6	1			2
						1	9									
03	527 #	285	-0-	-242	-0-	19	1	263	3	Y	3					5
						3	9									
04	484 R	484	-0-	-0-	-0-	31	1	449	3	Y	4	6	1			3
						4	9									
05	496 #	490	-0-	-6	-0-	31	1	457	3	Y	2					5
						2	9									
06	480 #	430	-0-	-50	-0-	30	1	398	3	Y	2					7
						2	9									
07	496 #	258	-0-	-238	-0-	23	1	234	3	Y	1	6	1			2
						1	9									

HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

02	196 #	135	-0-	-61	-0-	37	1	98	3	Y	-0-					-0-
03	192 R	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	197 R	197	-0-	-0-	-0-	21	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	249 R	249	-0-	-0-	-0-	31	1	218	3	Y	-0-					-0-
06	233 R	233	-0-	-0-	-0-	30	1	203	3	Y	-0-					-0-
*07	222 R	222	-0-	-0-	-0-	32	1	190	3	Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

02	196 #	190	-0-	-6	-0-	19	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	220 R	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	Y	-0-					-0-
04	223 R	223	-0-	-0-	-0-	19	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	195 R	195	-0-	-0-	-0-	21	1	174	3	Y	-0-					-0-
06	205 R	205	-0-	-0-	-0-	20	1	185	3	Y	-0-					-0-
*07	219 R	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	3	Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119

02	224 #	162	-0-	-62	-0-	16	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	223 R	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	-0-					-0-
04	234 R	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	Y	-0-					-0-
05	186 #	183	-0-	-3	-0-	20	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	210 #	198	-0-	-12	-0-	20	1	178	3	Y	-0-					-0-
07	217 #	194	-0-	-23	-0-	19	1	175	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
RAY "C" WELL #: 103 RRCID -> 177007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	#	253	-0-	-83	-0-	33	1	205	3	Y	14	14	0			1
							15	9									
03	372	#	361	-0-	-11	-0-	43	1	305	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
04	388	R	388	-0-	-0-	-0-	46	1	330	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
05	397	R	397	-0-	-0-	-0-	28	1	360	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
06	399	R	399	-0-	-0-	-0-	28	1	365	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	372	#	344	-0-	-28	-0-	25	1	315	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

02	336	#	233	-0-	-103	-0-	17	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	405	R	405	-0-	-0-	-0-	27	1	378	3	Y	-0-					-0-
04	363	R	363	-0-	-0-	-0-	24	1	339	3	Y	-0-					-0-
05	409	R	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	3	Y	-0-					-0-
06	390	#	389	-0-	-1	-0-	27	1	362	3	Y	-0-					-0-
07	403	#	243	-0-	-160	-0-	22	1	221	3	Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1
06	251	R	251	-0-	-0-	-0-	247	3	4	9	Y	4					5
*07	570	R	570	-0-	-0-	-0-	568	3	2	9	Y	2	4	1			3

WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, F. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185141 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7292 - 7454

02	1512	#	1355	-0-	-157	-0-	1347	3	8	9	Y	7	10	1			3
03	1432	R	1432	-0-	-0-	-0-	1422	3	10	9	Y	9	9	1			3
04	1441	R	1441	-0-	-0-	-0-	1430	3	11	9	Y	10	5	1			8
05	1714	R	1714	-0-	-0-	-0-	1704	3	10	9	Y	9	14	1			3
06	1569	R	1569	-0-	-0-	-0-	1560	3	9	9	Y	8	9	1			2
07	1488	#	1371	-0-	-117	-0-	1361	3	10	9	Y	9	5	1			6

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 2 RRCID -> 185183 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 1 RRCID -> 186516 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6576 - 6686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	184 R	184	-0-	-0-	-0-	180	3	4	9	Y	4	5	1			3
03	265 R	265	-0-	-0-	-0-	261	3	4	9	Y	4	4	1			3
04	330 #	217	-0-	-113	-0-	208	3	9	9	Y	8					11
05	341 #	179	-0-	-162	-0-	171	3	8	9	Y	7	15	1			3
06	330 #	210	-0-	-120	-0-	203	3	7	9	Y	6					9
07	279 #	160	-0-	-119	-0-	153	3	7	9	Y	6	8	1			7

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

02	420 #	388	-0-	-32	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
03	465 #	387	-0-	-78	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
04	600 #	373	-0-	-227	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
05	527 #	333	-0-	-194	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
06	510 #	323	-0-	-187	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
07	434 #	242	-0-	-192	-0-	242	3			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

02	84 #	37	-0-	-47	-0-	34	3	3	9	Y	3	3	1			2
03	93 #	76	-0-	-17	-0-	74	3	2	9	Y	2	2	1			2
04	245 R	245	-0-	-0-	-0-	242	3	3	9	Y	3					5
05	155 #	143	-0-	-12	-0-	139	3	4	9	Y	4	8	1			1
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	94	3	4	9	Y	4					5
07	248 #	81	-0-	-167	-0-	79	3	2	9	Y	2	4	1			3

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

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

WESTBROOK 21 WELL #: 7 RRCID -> 188498 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6751 - 6884

02	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
03	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
04	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
05	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

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

F. CONGER 5 WELL #: 6 RRCID -> 189176 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7309 - 7437

02	1260 #	987	-0-	-273	-0-	964	3	23	9	N	21					64
03	1116 #	1048	-0-	-68	-0-	1023	3	25	9	N	23					87
04	1080 #	1065	-0-	-15	-0-	1059	3	6	9	N	5					92
05	1116 R	1116	-0-	-0-	-0-	1103	3	13	9	N	12					104
06	1334 R	1334	-0-	-0-	-0-	1320	3	14	9	N	13					117
*07	1310 R	1310	-0-	-0-	-0-	1290	3	20	9	N	18					135

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	863 R	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
03	857 R	857	-0-	-0-	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
04	1140 #	774	-0-	-366	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
05	1147 #	715	-0-	-432	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
06	1110 #	674	-0-	-436	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
07	961 #	578	-0-	-383	-0-	578	3			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

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

TERRY 7 WELL #: 4 RRCID -> 194203 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7442 - 7576

02	84 #	28	-0-	-56	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
04	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
05	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
06	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
07	62 #	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

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

WESTBROOK 28 WELL #: 7 RRCID -> 197846 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6788 - 7003

02	420 #	201	-0-	-219	-0-	186	3	15	9	Y	14	22	1			6
03	341 #	329	-0-	-12	-0-	304	3	25	9	Y	23	22	1			7
04	384 R	384	-0-	-0-	-0-	360	3	24	9	Y	22	11	1			18
05	419 R	419	-0-	-0-	-0-	396	3	23	9	Y	21	32	1			7
06	411 R	411	-0-	-0-	-0-	390	3	21	9	Y	19	21	1			5
*07	416 R	416	-0-	-0-	-0-	395	3	21	9	Y	19	11	1			13

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

02	112 #	58	-0-	-54	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
03	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
04	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
06	90 #	48	-0-	-42	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
*07	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 15 WELL #: 5 RRCID -> 200406 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

HILDEBRAND WELL #: 119 RRCID -> 203716 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7495 - 7608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036 #	689	-0-	-347	-0-	75	1	608	3	Y	5	14	1			14
						6	9									
03	1116 #	1008	-0-	-108	-0-	103	1	891	3	Y	13	14	1			13
						14	9									
04	1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	98	1	903	3	Y	17	5	1			25
						19	9									
05	1227 R	1227	-0-	-0-	-0-	104	1	1105	3	Y	16	23	1			18
						18	9									
06	1113 R	1113	-0-	-0-	-0-	99	1	1003	3	Y	10					28
						11	9									
*07	1384 R	1384	-0-	-0-	-0-	119	1	1251	3	Y	13	19	1			22
						14	9									

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

02	532 #	363	-0-	-169	-0-	39	1	321	3	Y	3	9	1			8
						3	9									
03	820 R	820	-0-	-0-	-0-	84	1	727	3	Y	8	8	1			8
						9	9									
04	636 R	636	-0-	-0-	-0-	60	1	565	3	Y	10	3	1			15
						11	9									
05	876 R	876	-0-	-0-	-0-	74	1	791	3	Y	10	14	1			11
						11	9									
06	754 R	754	-0-	-0-	-0-	67	1	680	3	Y	6					17
						7	9									
*07	773 R	773	-0-	-0-	-0-	66	1	698	3	Y	8	11	1			14
						9	9									

BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

02	392 #	349	-0-	-43	-0-	347	3	2	9	Y	2					16
03	434 #	326	-0-	-108	-0-	318	3	8	9	Y	7					23
04	390 #	338	-0-	-52	-0-	334	3	4	9	Y	4	17	1			10
05	426 R	426	-0-	-0-	-0-	422	3	4	9	Y	4					14
06	512 R	512	-0-	-0-	-0-	509	3	3	9	Y	3					17
*07	485 R	485	-0-	-0-	-0-	481	3	4	9	Y	4					21

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

02	232 R	232	-0-	-0-	-0-	228	3	4	9	Y	4	5	1			3
03	392 R	392	-0-	-0-	-0-	388	3	4	9	Y	4	4	1			3
04	420 #	332	-0-	-88	-0-	323	3	9	9	Y	8					11
05	434 #	222	-0-	-212	-0-	214	3	8	9	Y	7	15	1			3
06	390 #	254	-0-	-136	-0-	247	3	7	9	Y	6					9
07	403 #	208	-0-	-195	-0-	201	3	7	9	Y	6	8	1			7

FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

02	224 #	155	-0-	-69	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
03	248 #	119	-0-	-129	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
04	210 #	172	-0-	-38	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
05	217 #	142	-0-	-75	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
06	210 #	112	-0-	-98	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
07	186 #	78	-0-	-108	-0-	78	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
HILDEBRAND WELL #: 132 RRCID -> 205929 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504 #	450	-0-	-54	-0-	122	1	328	3	Y	-0-					-0-
03	642 R	642	-0-	-0-	-0-	64	1	578	3	Y	-0-					-0-
04	547 R	547	-0-	-0-	-0-	58	1	489	3	Y	-0-					-0-
05	606 R	606	-0-	-0-	-0-	76	1	530	3	Y	-0-					-0-
06	590 R	590	-0-	-0-	-0-	76	1	514	3	Y	-0-					-0-
*07	579 R	579	-0-	-0-	-0-	83	1	496	3	Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 510 RRCID -> 206542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827

02	112 #	54	-0-	-58	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
04	90 #	45	-0-	-45	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
05	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
06	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
*07	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-

CURRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 212563 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459

02	252 #	152	-0-	-100	-0-	7	1	143	3	Y	2					17
						2	9									
03	279 #	259	-0-	-20	-0-	11	1	246	3	Y	2					19
						2	9									
04	508 R	508	-0-	-0-	-0-	21	1	485	3	Y	2					21
						2	9									
05	465 #	417	-0-	-48	-0-	30	1	386	3	Y	1					22
						1	9									
06	360 #	332	-0-	-28	-0-	24	1	308	3	Y	-0-	16	1			6
*07	525 R	525	-0-	-0-	-0-	37	1	484	3	Y	4					10
						4	9									

WESTBROOK WELL #: 908 RRCID -> 213416 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410

02	308 #	257	-0-	-51	-0-	253	3	4	9	Y	4	5	1			3
03	341 #	267	-0-	-74	-0-	263	3	4	9	Y	4	4	1			3
04	450 #	248	-0-	-202	-0-	240	3	8	9	Y	7					10
05	341 #	229	-0-	-112	-0-	221	3	8	9	Y	7	14	1			3
06	330 #	188	-0-	-142	-0-	181	3	7	9	Y	6					9
07	279 #	216	-0-	-63	-0-	210	3	6	9	Y	5	8	1			6

WESTBROOK 5 WELL #: 7 RRCID -> 213737 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043

02	1241 R	1241	-0-	-0-	-0-	1232	3	9	9	Y	8	20	1			3
03	1273 R	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	1110 R	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
05	1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	981	3	31	9	Y	28	17	1			11
06	959 R	959	-0-	-0-	-0-	934	3	25	9	Y	23					34
*07	885 R	885	-0-	-0-	-0-	860	3	25	9	Y	23	32	1			25

FOSTER, L. -5- WELL #: 5 RRCID -> 217524 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

CONGER 5 WELL #: 3 RRCID -> 217572 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092 #	678	-0-	-414	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03	1116 #	694	-0-	-422	-0-	694	3			N	-0-					-0-
04	677 R	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
05	811 R	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
06	895 R	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
*07	883 R	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515

02	420 #	347	-0-	-73	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	465 #	343	-0-	-122	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	390 #	239	-0-	-151	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	617 R	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*07	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

CONGER 5 WELL #: 5 RRCID -> 217585 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455

02	443 R	443	-0-	-0-	-0-	440	3	3	9	N	3					8
03	558 #	221	-0-	-337	-0-	219	3	2	9	N	2					10
04	540 #	137	-0-	-403	-0-	32	4	105	9	N	95					105
05	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					105
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					105
07	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					105

F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

02	840 #	527	-0-	-313	-0-	519	3	8	9	Y	7	10	1			3
03	837 #	661	-0-	-176	-0-	651	3	10	9	Y	9	9	1			3
04	745 R	745	-0-	-0-	-0-	734	3	11	9	Y	10	5	1			8
05	887 R	887	-0-	-0-	-0-	877	3	10	9	Y	9	14	1			3
06	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	1068	3	9	9	Y	8	9	1			2
*07	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1060	3	10	9	Y	9	5	1			6

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

02	504 #	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

02	308 #	280	-0-	-28	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
03	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
04	420 #	412	-0-	-8	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
05	434 #	423	-0-	-11	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
06	420 #	419	-0-	-1	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
07	434 #	419	-0-	-15	-0-	419	3			Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

02	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1063	3	7	9	Y	6					34
03	1706 R	1706	-0-	-0-	-0-	1688	3	18	9	Y	16					50
04	1583 R	1583	-0-	-0-	-0-	1564	3	19	9	Y	17					67
05	1628 R	1628	-0-	-0-	-0-	1608	3	20	9	Y	18					85
06	1609 R	1609	-0-	-0-	-0-	1594	3	15	9	Y	14					99
07	1612 #	1601	-0-	-11	-0-	1590	3	11	9	Y	10					109

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	#	139	-0-	-85	-0-	136	3	3	9	Y	3					25
03	217	#	167	-0-	-50	-0-	160	3	7	9	Y	6					31
04	180	#	130	-0-	-50	-0-	130	3			Y	-0-	26	1			5
05	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					5
06	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					5
*07	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					5

BARBEE, E. E. WELL #: 106 RRCID -> 217979 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	#	127	-0-	-125	-0-	127	3			Y	-0-					1
03	248	#	111	-0-	-137	-0-	111	3			Y	-0-					1
04	240	#	83	-0-	-157	-0-	82	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	155	#	92	-0-	-63	-0-	92	3			Y	-0-					1
06	150	#	63	-0-	-87	-0-	63	3			Y	-0-					1
*07	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					1

BARBEE, E. E. WELL #: 206 RRCID -> 217981 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 306 RRCID -> 217982 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 310 RRCID -> 218012 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	#	138	-0-	-142	-0-	136	3	2	9	Y	2					24
03	310	#	172	-0-	-138	-0-	161	3	11	9	Y	10					34
04	240	#	145	-0-	-95	-0-	137	3	8	9	Y	7	25	1			16
05	190	R	190	-0-	-0-	-0-	182	3	8	9	Y	7					23
06	224	R	224	-0-	-0-	-0-	220	3	4	9	Y	4					27
*07	323	R	323	-0-	-0-	-0-	314	3	9	9	Y	8					35

MAHAFFEY -B- WELL #: 410 RRCID -> 218016 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	#	35	-0-	-105	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
03	155	#	70	-0-	-85	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	46	-0-	-104	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
06	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
*07	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140 #	96	-0-	-44	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
03	159 R	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					-0-
04	158 R	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	155 #	129	-0-	-26	-0-	13	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	165 R	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	Y	-0-					-0-
*07	159 R	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	-0-					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448 #	333	-0-	-115	-0-	14	1	309	3	Y	9	9	0			1
						10	9									
03	496 #	378	-0-	-118	-0-	15	1	344	3	Y	17	17	0			1
						19	9									
04	472 R	472	-0-	-0-	-0-	19	1	441	3	Y	11	11	0			1
						12	9									
05	493 R	493	-0-	-0-	-0-	35	1	449	3	Y	8	9	0			-0-
						9	9									
06	478 R	478	-0-	-0-	-0-	34	1	444	3	Y	-0-					-0-
07	465 #	446	-0-	-19	-0-	32	1	414	3	Y	-0-					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672 #	376	-0-	-296	-0-	16	1	352	3	Y	7					74
						8	9									
03	744 #	498	-0-	-246	-0-	20	1	477	3	Y	1					75
						1	9									
04	510 #	509	-0-	-1	-0-	21	1	486	3	Y	2					77
						2	9									
05	723 R	723	-0-	-0-	-0-	52	1	669	3	Y	2					79
						2	9									
06	916 R	916	-0-	-0-	-0-	65	1	848	3	Y	3					82
						3	9									
*07	631 R	631	-0-	-0-	-0-	45	1	584	3	Y	2					84
						2	9									

F. CONGER 6 WELL #: 2 RRCID -> 221227 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
03	279 #	211	-0-	-68	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
04	270 #	205	-0-	-65	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
05	279 #	265	-0-	-14	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
06	270 #	156	-0-	-114	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
07	279 #	229	-0-	-50	-0-	229	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280 #	181	-0-	-99	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
03	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
04	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
05	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
06	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
07	310 #	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616 #	339	-0-	-277	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
03	589 #	382	-0-	-207	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
04	450 #	443	-0-	-7	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
05	576 R	576	-0-	-0-	-0-	564	3	12	9	Y	11					11
06	485 R	485	-0-	-0-	-0-	461	3	24	9	Y	22					33
*07	489 R	489	-0-	-0-	-0-	471	3	18	9	Y	16	28	1			21

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

02	140 #	95	-0-	-45	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
03	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
04	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
05	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
06	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
*07	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

02	336 #	223	-0-	-113	-0-	219	3	4	9	Y	4	6	1			2
03	341 #	159	-0-	-182	-0-	152	3	7	9	Y	6	6	1			2
04	300 #	285	-0-	-15	-0-	278	3	7	9	Y	6	3	1			5
05	310 #	155	-0-	-155	-0-	148	3	7	9	Y	6	9	1			2
06	240 #	235	-0-	-5	-0-	229	3	6	9	Y	5	6	1			1
*07	349 R	349	-0-	-0-	-0-	342	3	7	9	Y	6	3	1			4

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593

02	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					68
03	186 #	134	-0-	-52	-0-	134	3			Y	-0-					68
04	150 #	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					68
05	155 #	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					68
06	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					68
*07	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					68

REYNOLDS 3A WELL #: 4 RRCID -> 248658 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705

02	723 R	723	-0-	-0-	-0-	722	3	1	9	Y	1					149
03	570 R	570	-0-	-0-	-0-	567	3	3	9	Y	3					152
04	592 R	592	-0-	-0-	-0-	590	3	2	9	Y	2					154
05	645 R	645	-0-	-0-	-0-	637	3	8	9	Y	7					161
06	600 R	600	-0-	-0-	-0-	577	3	23	9	Y	21					182
*07	585 R	585	-0-	-0-	-0-	572	3	13	9	Y	12					194

REYNOLDS 3A WELL #: 5 RRCID -> 248659 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716

02	448 #	205	-0-	-243	-0-	205	3			Y	-0-					17
03	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					17
04	180 #	173	-0-	-7	-0-	173	3			Y	-0-					17
05	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					17
06	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					17
*07	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					17

REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754

02	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
03	248 #	208	-0-	-40	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
04	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
05	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
06	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
*07	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	#	137	-0-	-87	-0-	135	3	2	9	Y	2					15
03	248	#	120	-0-	-128	-0-	120	3			Y	-0-					15
04	210	#	149	-0-	-61	-0-	149	3			Y	-0-					15
05	217	#	166	-0-	-51	-0-	166	3			Y	-0-					15
06	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					15
*07	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					15

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

02	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					6
03	93	#	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					6
04	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					6
05	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					6
06	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					6
*07	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					6

REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

02	223	R	223	-0-	-0-	-0-	222	3	1	9	Y	1					18
03	217	#	113	-0-	-104	-0-	113	3			Y	-0-					18
04	180	#	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-					18
05	186	#	155	-0-	-31	-0-	155	3			Y	-0-					18
06	180	#	161	-0-	-19	-0-	161	3			Y	-0-					18
07	186	#	141	-0-	-45	-0-	141	3			Y	-0-					18

BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

02	28	#	3	-0-	-25	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*07	28	R	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

02	28	#	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*07	122	R	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

02	191	R	191	-0-	-0-	-0-	190	3	1	9	Y	1					19
03	306	R	306	-0-	-0-	-0-	299	3	7	9	Y	6					25
04	261	R	261	-0-	-0-	-0-	254	3	7	9	Y	6					31
05	387	R	387	-0-	-0-	-0-	384	3	3	9	Y	3					34
06	359	R	359	-0-	-0-	-0-	356	3	3	9	Y	3					37
*07	384	R	384	-0-	-0-	-0-	381	3	3	9	Y	3					40

MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 277176 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7937 - 8276

02	196	#	120	-0-	-76	-0-	118	3	2	9	N	2					27
03	217	#	202	-0-	-15	-0-	200	3	2	9	N	2					29
04	210	#	194	-0-	-16	-0-	192	3	2	9	N	2					31
05	236	R	236	-0-	-0-	-0-	233	3	3	9	N	3					34
06	237	R	237	-0-	-0-	-0-	228	3	9	9	N	8					42
*07	251	R	251	-0-	-0-	-0-	240	3	11	9	N	10	39	1			13

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
MARGARET WELL #: 213 RRCID -> 277465 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7075 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	#	609	-0-	-63	-0-	25	1	572	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
03	1012	R	1012	-0-	-0-	-0-	42	1	946	3	Y	22	22	0			1
							24	9									
04	658	R	658	-0-	-0-	-0-	27	1	617	3	Y	13	13	0			1
							14	9									
05	759	R	759	-0-	-0-	-0-	31	1	714	3	Y	13	13	0			1
							14	9									
06	717	R	717	-0-	-0-	-0-	30	1	673	3	Y	13	13	0			1
							14	9									
*07	789	R	789	-0-	-0-	-0-	33	1	737	3	Y	17	17	0			1
							19	9									

WESTBROOK -5- WELL #: 3 RRCID -> 277756 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7324 - 7416

02	336	#	235	-0-	-101	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
03	403	#	229	-0-	-174	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
04	390	#	207	-0-	-183	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
05	279	#	212	-0-	-67	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	211	-0-	-59	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
07	248	#	154	-0-	-94	-0-	154	3			Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 110 RRCID -> 279398 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7642 - 8155

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*07	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

BADE WELL #: 2 RRCID -> 280068 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7230 - 7941

02	84	#	30	-0-	-54	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
03	129	R	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	77	R	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	90	#	67	-0-	-23	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
07	93	#	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 1 RRCID -> 280193 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7758 - 7920

02	224	#	153	-0-	-71	-0-	152	3	1	9	Y	1					25
03	248	#	246	-0-	-2	-0-	239	3	7	9	Y	6					31
04	330	#	209	-0-	-121	-0-	203	3	6	9	Y	5					36
05	341	#	311	-0-	-30	-0-	307	3	4	9	Y	4					40
06	288	R	288	-0-	-0-	-0-	285	3	3	9	Y	3					43
*07	308	R	308	-0-	-0-	-0-	305	3	3	9	Y	3					46

EDMONDSON B WELL #: 132 RRCID -> 280449 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8142 - 8496

02	154	R	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	Y	-0-					-0-
03	255	R	255	-0-	-0-	-0-	29	1	226	3	Y	-0-					-0-
04	244	R	244	-0-	-0-	-0-	28	1	216	3	Y	-0-					-0-
05	248	R	248	-0-	-0-	-0-	28	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	210	#	188	-0-	-22	-0-	20	1	168	3	Y	-0-					-0-
*07	225	R	225	-0-	-0-	-0-	25	1	200	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

L. FOSTER-4- WELL #: 3 RRCID -> 281787 COMPL. DATE 12/26/1981 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7449 - 7594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	345 R	345	-0-	-0-	-0-	341	3	4	9	Y	4					154
03	511 R	511	-0-	-0-	-0-	453	3	58	9	Y	53	165	1			42
04	379 R	379	-0-	-0-	-0-	367	3	12	9	Y	11					53
05	341 #	296	-0-	-45	-0-	279	3	17	9	Y	15					68
06	427 R	427	-0-	-0-	-0-	387	3	40	9	Y	36					104
07	341 #	296	-0-	-45	-0-	286	3	10	9	Y	9					113

RAY "C" WELL #: 403 RRCID -> 281788 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7545 - 8052

02	168 #	150	-0-	-18	-0-	21	1	129	3	Y	-0-					-0-
03	186 #	180	-0-	-6	-0-	23	1	157	3	Y	-0-					-0-
04	198 R	198	-0-	-0-	-0-	24	1	174	3	Y	-0-					-0-
05	191 R	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	-0-					-0-
06	261 R	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	3	Y	-0-					-0-
*07	200 R	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	Y	-0-					-0-

WESTBROOK -32- WELL #: 12 RRCID -> 281789 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6935 - 7091

02	308 #	269	-0-	-39	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
03	341 #	157	-0-	-184	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
04	240 #	215	-0-	-25	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
05	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
06	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
07	248 #	227	-0-	-21	-0-	227	3			Y	-0-					-0-

L. FOSTER-4- WELL #: 4 RRCID -> 281790 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7308 - 7620

02	336 #	223	-0-	-113	-0-	219	3	4	9	N	4					119
03	425 R	425	-0-	-0-	-0-	414	3	11	9	N	10					129
04	360 #	293	-0-	-67	-0-	290	3	3	9	N	3					132
05	372 #	355	-0-	-17	-0-	348	3	7	9	N	6					138
06	360 #	249	-0-	-111	-0-	246	3	3	9	N	3					141
07	372 #	269	-0-	-103	-0-	263	3	6	9	N	5					146

GLASS F WELL #: 212 RRCID -> 281792 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7693 - 8146

02	168 #	95	-0-	-73	-0-	11	1	70	3	Y	13	13	0			1
						14	9									
03	234 R	234	-0-	-0-	-0-	25	1	176	3	Y	30	29	0			2
						33	9									
04	264 R	264	-0-	-0-	-0-	28	1	203	3	Y	30	30	0			2
						33	9									
05	267 R	267	-0-	-0-	-0-	17	1	220	3	Y	27	26	0			3
						30	9									
06	296 R	296	-0-	-0-	-0-	19	1	247	3	Y	27	29	0			1
						30	9									
*07	306 R	306	-0-	-0-	-0-	18	1	233	3	Y	50	48	0			3
						55	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
GLASS F WELL #: 812 RRCID -> 281793 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7690 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	#	312	-0-	-108	-0-	43	1	265	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	482	R	482	-0-	-0-	-0-	61	1	420	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	457	R	457	-0-	-0-	-0-	55	1	400	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	434	#	426	-0-	-8	-0-	31	1	393	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	452	R	452	-0-	-0-	-0-	32	1	417	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*07	481	R	481	-0-	-0-	-0-	35	1	444	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

GLASS F WELL #: 912 RRCID -> 281794 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7739 - 8154

02	120	R	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	182	R	182	-0-	-0-	-0-	23	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	171	R	171	-0-	-0-	-0-	21	1	150	3	Y	-0-					-0-
05	155	#	154	-0-	-1	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	170	-0-	-10	-0-	12	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	186	#	162	-0-	-24	-0-	12	1	150	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1112 RRCID -> 281795 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7658 - 8121

02	112	#	62	-0-	-50	-0-	9	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	109	R	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	122	R	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	101	R	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	123	R	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-
*07	129	R	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 203 RRCID -> 281796 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7654 - 8106

02	280	#	209	-0-	-71	-0-	29	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	283	R	283	-0-	-0-	-0-	36	1	247	3	Y	-0-					-0-
04	283	R	283	-0-	-0-	-0-	34	1	249	3	Y	-0-					-0-
05	273	R	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	Y	-0-					-0-
06	300	R	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	3	Y	-0-					-0-
*07	283	R	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 603 RRCID -> 281797 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7595 - 8101

02	280	#	226	-0-	-54	-0-	31	1	195	3	Y	-0-					-0-
03	322	R	322	-0-	-0-	-0-	41	1	281	3	Y	-0-					-0-
04	311	R	311	-0-	-0-	-0-	38	1	273	3	Y	-0-					-0-
05	310	#	295	-0-	-15	-0-	21	1	274	3	Y	-0-					-0-
06	303	R	303	-0-	-0-	-0-	22	1	281	3	Y	-0-					-0-
07	310	#	276	-0-	-34	-0-	20	1	256	3	Y	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 211 RRCID -> 281798 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6983 - 7892

02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
REYNOLDS WELL #: 111 RRCID -> 281799 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7044 - 7788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	190 R	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	194 R	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					-0-
05	196 R	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	184 R	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
*07	139 R	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1612 RRCID -> 281800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7642 - 8205

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 504 RRCID -> 281802 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7747 - 8283

02	85 R	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	92 R	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	96 R	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	90 #	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
*07	121 R	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1212 RRCID -> 281803 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7640 - 8143

02	56 #	8	-0-	-48	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	62 #	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					-0-
04	76 R	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	43 R	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	66 R	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	62 #	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1312 RRCID -> 281804 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7648 - 8139

02	89 R	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	125 R	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	118 R	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	93 #	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	120 #	78	-0-	-42	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	124 #	77	-0-	-47	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1412 RRCID -> 281805 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7636 - 8119

02	168 #	111	-0-	-57	-0-	15	1	96	3	Y	-0-					-0-
03	186 #	151	-0-	-35	-0-	19	1	132	3	Y	-0-					-0-
04	156 R	156	-0-	-0-	-0-	19	1	137	3	Y	-0-					-0-
05	155 #	144	-0-	-11	-0-	10	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	152 R	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	155 #	135	-0-	-20	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1512 RRCID -> 281806 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7647 - 8156

02	168 #	146	-0-	-22	-0-	20	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	210 R	210	-0-	-0-	-0-	27	1	183	3	Y	-0-					-0-
04	216 R	216	-0-	-0-	-0-	26	1	190	3	Y	-0-					-0-
05	203 R	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	226 R	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	Y	-0-					-0-
*07	234 R	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

GLASS F WELL #: 1712 RRCID -> 281807 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7644 - 8167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140 #	97	-0-	-43	-0-	13	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	155 #	147	-0-	-8	-0-	19	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	150 #	141	-0-	-9	-0-	17	1	124	3	Y	-0-					-0-
05	124 R	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	150 #	144	-0-	-6	-0-	10	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	155 #	131	-0-	-24	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 403 RRCID -> 281808 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7579 - 8085

02	112 #	95	-0-	-17	-0-	13	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	125 R	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	134 R	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	3	Y	-0-					-0-
05	124 #	119	-0-	-5	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					-0-
06	120 #	107	-0-	-13	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	124 #	87	-0-	-37	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 304 RRCID -> 281812 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7627 - 8170

02	168 #	141	-0-	-27	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-
03	195 R	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	232 R	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	Y	-0-					-0-
05	236 R	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	209 R	209	-0-	-0-	-0-	17	1	192	3	Y	-0-					-0-
*07	291 R	291	-0-	-0-	-0-	22	1	269	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 303 RRCID -> 281813 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7620 - 8135

02	252 #	248	-0-	-4	-0-	34	1	214	3	Y	-0-					-0-
03	365 R	365	-0-	-0-	-0-	46	1	319	3	Y	-0-					-0-
04	309 R	309	-0-	-0-	-0-	38	1	271	3	Y	-0-					-0-
05	279 #	270	-0-	-9	-0-	20	1	250	3	Y	-0-					-0-
06	286 R	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	3	Y	-0-					-0-
07	279 #	250	-0-	-29	-0-	18	1	232	3	Y	-0-					-0-

L. FOSTER-4- WELL #: 7 RRCID -> 282068 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7517 - 7667

02	196 #	85	-0-	-111	-0-	84	3	1	9	N	1					24
03	217 #	163	-0-	-54	-0-	162	3	1	9	N	1					25
04	150 #	149	-0-	-1	-0-	148	3	1	9	N	1					26
05	155 #	134	-0-	-21	-0-	133	3	1	9	N	1					27
06	153 R	153	-0-	-0-	-0-	149	3	4	9	N	4					31
*07	230 R	230	-0-	-0-	-0-	226	3	4	9	N	4					35

GLASS "B" WELL #: 822 RRCID -> 283799 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7725 - 8221

02	196 #	104	-0-	-92	-0-	8	1	88	3	Y	7	10	1			8
						8	9									
03	217 #	136	-0-	-81	-0-	9	1	114	3	Y	12	11	1			9
						13	9									
04	152 R	152	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	8	9	1			8
						9	9									
05	155 #	94	-0-	-61	-0-	9	1	81	3	Y	4	8	1			4
						4	9									
06	174 R	174	-0-	-0-	-0-	15	1	155	3	Y	4	5	1			3
						4	9									
*07	165 R	165	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	6	6	1			3
						7	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
ALLEIN "A" WELL #: 3628 RRCID -> 283810 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8002 - 8333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	147 R	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	3	Y	-0-					-0-
03	154 R	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	180 #	172	-0-	-8	-0-	18	1	154	3	Y	-0-					-0-
05	186 #	185	-0-	-1	-0-	20	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	186 R	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	186 #	183	-0-	-3	-0-	19	1	164	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1614 RRCID -> 283816 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7809 - 8259

02	224 #	157	-0-	-67	-0-	12	1	137	3	Y	7	8	0			-0-
						8	9									
03	274 R	274	-0-	-0-	-0-	18	1	253	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
04	240 #	202	-0-	-38	-0-	14	1	185	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
05	248 #	225	-0-	-23	-0-	15	1	208	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
06	270 #	197	-0-	-73	-0-	16	1	178	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
07	279 #	262	-0-	-17	-0-	19	1	239	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									

GRIGSBY, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 284245 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7779 - 7949

02	196 #	82	-0-	-114	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	281 R	281	-0-	-0-	-0-	11	1	270	3	Y	-0-					-0-
04	619 R	619	-0-	-0-	-0-	26	1	593	3	Y	-0-					-0-
05	314 R	314	-0-	-0-	-0-	23	1	291	3	Y	-0-					-0-
06	270 #	238	-0-	-32	-0-	17	1	221	3	Y	-0-					-0-
07	279 #	229	-0-	-50	-0-	17	1	212	3	Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 7 RRCID -> 290895 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7501 - 7728

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 05/01 -> 1525

05	0 W	101	-0-	101	1626	101	3			Y	-0-					1
06	0	61	-0-	61	1687	61	3			Y	-0-					1
07	0	121	-0-	121	1808	121	3			Y	-0-					1

TREK RESOURCES, INC. 867578
BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

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

HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

02	700 #	388	-0-	-312	-0-	386	3	2	9	N	2					60
03	775 #	88	-0-	-687	-0-	86	3	2	9	N	2					62
04	600 #	115	-0-	-485	-0-	115	3			N	-0-					62
05	701 R	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					62
06	600 #	211	-0-	-389	-0-	211	3			N	-0-					62
*07	620 R	620	-0-	-0-	-0-	617	3	3	9	N	3					65

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					28
07	14B2 EXT	533	-0-	533	533	512	3	21	9	Y	19					47

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					29
07	14B2 EXT	531	-0-	531	531	511	3	20	9	Y	18					47

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*07	320 R	320	-0-	-0-	-0-	307	3	13	9	N	12					37

FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

02	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					83
03	279 #	49	-0-	-230	-0-	47	3	2	9	Y	2					85
04	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					85
05	639 R	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					85
06	819 R	819	-0-	-0-	-0-	816	3	3	9	Y	3					88
*07	520 R	520	-0-	-0-	-0-	514	3	6	9	Y	5					93

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 231146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

FLINT ESTATE -B- WELL #: 15 RRCID -> 231148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920

02	431 R	431	-0-	-0-	-0-	421	3	10	9	N	9					87
03	558 R	558	-0-	-0-	-0-	555	3	3	9	N	3					90
04	577 R	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					90
05	509 R	509	-0-	-0-	-0-	506	3	3	9	N	3					93
06	695 R	695	-0-	-0-	-0-	689	3	6	9	N	5					98
*07	1224 R	1224	-0-	-0-	-0-	1220	3	4	9	N	4					102

FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

02	196 #	113	-0-	-83	-0-	113	3			Y	-0-					78
03	523 R	523	-0-	-0-	-0-	521	3	2	9	Y	2					80
04	358 R	358	-0-	-0-	-0-	356	3	2	9	Y	2					82
05	332 R	332	-0-	-0-	-0-	331	3	1	9	Y	1					83
06	323 R	323	-0-	-0-	-0-	317	3	6	9	Y	5					88
*07	365 R	365	-0-	-0-	-0-	359	3	6	9	Y	5					93

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

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

FLINT ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 231152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752

02	196 #	167	-0-	-29	-0-	167	3			N	-0-					67
03	125 R	125	-0-	-0-	-0-	122	3	3	9	N	3					70
04	340 R	340	-0-	-0-	-0-	309	3	31	9	N	28					98
05	320 R	320	-0-	-0-	-0-	314	3	6	9	N	5					103
06	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					103
*07	271 R	271	-0-	-0-	-0-	263	3	8	9	N	7					110

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

FLINT ESTATE -B- WELL #: 4 RRCID -> 272972 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	T. A.	683	-0-	683	683	682	3	1	9	Y	1					45
07	T. A.	426	-0-	426	1109	426	3			Y	-0-					45

FLINT ESTATE -B- WELL #: 3 RRCID -> 276500 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7825

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	T. A.	570	-0-	570	570	570	3			Y	-0-					44
06	T. A.	684	-0-	684	1254	682	3	2	9	Y	2					46
07	T. A.	427	-0-	427	1681	427	3			Y	-0-					46

FLINT ESTATE -B- WELL #: 5 RRCID -> 276501 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7669 - 8024

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 6 RRCID -> 276506 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7567 - 7859

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	T. A.	683	-0-	683	683	682	3	1	9	Y	1					45
07	T. A.	426	-0-	426	1109	426	3			Y	-0-					45

FLINT ESTATE -B- WELL #: 9 RRCID -> 276507 COMPL. DATE 06/18/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7600 - 7936

02	168 #	113	-0-	-55	-0-	113	3			Y	-0-					58
03	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					58
04	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					58
05	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					58
06	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					58
*07	396 R	396	-0-	-0-	-0-	359	3	37	9	Y	34					92

FLINT ESTATE -B- WELL #: 11 RRCID -> 276508 COMPL. DATE 09/13/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7592 - 7860

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	T. A.	684	-0-	684	684	683	3	1	9	Y	1					45
07	T. A.	427	-0-	427	1111	426	3	1	9	Y	1					46

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE -B- WELL #: 13 RRCID -> 276509 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7595 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
03	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
04	837	R	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
05	570	R	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
06	2729	R	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			Y	-0-					-0-
*07	1705	R	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			Y	-0-					-0-

CHEVRON WELL #: 3 RRCID -> 279562 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7233 - 7837

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 279563 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 19916 PERF. 7218 - 8014

02	112	#	64	-0-	-48	-0-	61	3	3	9	Y	3					35
03	357	R	357	-0-	-0-	-0-	344	3	13	9	Y	12					47
04	429	R	429	-0-	-0-	-0-	417	3	12	9	Y	11					58
05	180	R	180	-0-	-0-	-0-	168	3	12	9	Y	11					69
06	479	R	479	-0-	-0-	-0-	468	3	11	9	Y	10					79
*07	851	R	851	-0-	-0-	-0-	841	3	10	9	Y	9					88

CHEVRON WELL #: 2 RRCID -> 279564 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7420 - 7956

02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					Y	3					35
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	11					46
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	12					58
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					58
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					58
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

CHEVRON WELL #: 4 RRCID -> 279565 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7662 - 8098

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					124

FLINT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 279566 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7521 - 7873

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	14B2	EXT	1193	-0-	1193	1193	1187	3	6	9	Y	5					74
07	14B2	EXT	357	-0-	357	1550	331	3	26	9	Y	24					98

FLINT ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 279567 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7570 - 7691

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	14B2	EXT	1192	-0-	1192	1192	1186	3	6	9	Y	5					73
07	14B2	EXT	358	-0-	358	1550	330	3	28	9	Y	25					98

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 279568 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 6905 - 7602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364 #	262	-0-	-102	-0-	262	3			Y	-0-					49
03	403 #	316	-0-	-87	-0-	316	3			Y	-0-					49
04	390 #	304	-0-	-86	-0-	304	3			Y	-0-					49
05	526 R	526	-0-	-0-	-0-	524	3	2	9	Y	2					51
06	550 R	550	-0-	-0-	-0-	548	3	2	9	Y	2					53
*07	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					53

MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 279622 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6979 - 7578

02	364 #	262	-0-	-102	-0-	262	3			Y	-0-					50
03	403 #	316	-0-	-87	-0-	316	3			Y	-0-					50
04	360 #	304	-0-	-56	-0-	304	3			Y	-0-					50
05	526 R	526	-0-	-0-	-0-	524	3	2	9	Y	2					52
06	551 R	551	-0-	-0-	-0-	548	3	3	9	Y	3					55
*07	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					55

FLINT ESTATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 279634 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 8076

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

FLINT ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 279750 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7712 - 8195

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

FLINT ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 279755 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 8008

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

FLINT ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 279769 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7714 - 7988

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 279770 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6999 - 7578

02	364 #	262	-0-	-102	-0-	262	3			Y	-0-					50
03	403 #	316	-0-	-87	-0-	316	3			Y	-0-					50
04	360 #	304	-0-	-56	-0-	304	3			Y	-0-					50
05	526 R	526	-0-	-0-	-0-	524	3	2	9	Y	2					52
06	551 R	551	-0-	-0-	-0-	548	3	3	9	Y	3					55
*07	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					55

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
VISION EXPLORATION LLC 886299
CARPER 12 WELL #: 8 RRCID -> 144721 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 7238

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

CONGER, SW (PENN) 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 5 RRCID -> 148896 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A

02	129 X	129	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	Y	1	1	0			-0-
						10	4	1	9							
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	338	3	Y	3	3	0			-0-
						4	4	3	9							
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	39	1	427	3	Y	1	1	0			-0-
						2	4	1	9							
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	43	1	442	3	Y	2	2	0			-0-
						3	4	2	9							
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	42	1	392	3	Y	4	4	0			-0-
						4	4	4	9							
*07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	78	1	793	3	Y	-0-					-0-
						10	4									

STERLING 'X' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260

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

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149368 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8120 - 8520

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	11	10	0			1
						12	9									
*07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	11	11	0			1
						1	4	12	9							

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

02	69 X	69	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	150 N	4	-0-	-146	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	155 N	65	-0-	-90	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

COPE, E. B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	258	-0-	-78	-0-	15	1	223	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	397	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	420	N	385	-0-	-35	-0-	22	1	362	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	379	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	363	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	25	1	387	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

COPE, E. B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149810 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	8	1	132	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

STERLING 'P' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149815 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149817 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

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

STERLING 'T' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149819 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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

STERLING -U- FEE WELL #: 4 RRCID -> 149821 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

02	224 N	143	-0-	-81	-0-	12	1	120	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	31	1	370	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	28	1	314	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	40	1	408	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	35	1	335	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	24	1	237	3	Y	-0-			-0-
						3	4							

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

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

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 149832 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

02	11 X	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	4	Y	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	Y	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	102	X	102	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	1	1	0			-0-
							8	4	1	9							
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	37	1	437	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
04	630	N	563	-0-	-67	-0-	46	1	514	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	45	1	459	3	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	49	1	464	3	Y	1	1	0			-0-
							5	4	1	9							
*07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	53	1	535	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149834 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

02	131	X	131	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	1	1	0			-0-
							10	4	1	9							
03	775	X	289	-0-	-486	-0-	22	1	262	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
04	330	X	244	-0-	-86	-0-	20	1	223	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	26	1	271	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	31	1	290	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	27	1	275	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

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

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149838 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A

02	362	X	362	-0-	-0-	-0-	29	1	305	3	Y	1	1	0			-0-
							27	4	1	9							
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	61	1	750	3	Y	3	3	0			-0-
							9	4	3	9							
04	780	N	653	-0-	-127	-0-	54	1	596	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	49	1	513	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
06	810	N	511	-0-	-299	-0-	48	1	452	3	Y	5	5	0			-0-
							5	4	6	9							
07	682	N	544	-0-	-138	-0-	48	1	490	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	159	X	159	-0-	-0-	-0-	13	1	133	3	Y	1	2	0			-0-
							12	4	1	9							
03	1178	N	684	-0-	-494	-0-	51	1	622	3	Y	3	3	0			-0-
							8	4	3	9							
04	1170	N	354	-0-	-816	-0-	30	1	323	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	309	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	660	N	333	-0-	-327	-0-	31	1	299	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	40	1	399	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149840 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	71	X	71	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	158	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	162	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	19	1	185	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149841 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	33	1	342	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	57	1	534	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149842 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	293	X	293	-0-	-0-	-0-	24	1	243	3	Y	4	4	0			1
							22	4	4	9							
03	744	N	421	-0-	-323	-0-	32	1	381	3	Y	4	5	0			-0-
							4	4	4	9							
04	750	N	51	-0-	-699	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149844 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	460	X	460	-0-	-0-	-0-	37	1	389	3	Y	-0-					-0-
							34	4									
03	1178	N	831	-0-	-347	-0-	62	1	760	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
04	1170	N	896	-0-	-274	-0-	73	1	820	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	85	1	871	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	810	N	650	-0-	-160	-0-	62	1	582	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	930	N	798	-0-	-132	-0-	72	1	717	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149846 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	N	-0-					-0-
							23	4									
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	61	1	729	3	N	2	2	0			-0-
							9	4	2	9							
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	72	1	803	3	N	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	59	1	606	3	N	1	1	0			-0-
							5	4	1	9							
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	58	1	549	3	N	-0-					-0-
							6	4									
*07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	42	1	425	3	N	-0-					-0-
							5	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	103	1	1076	3	Y	-0-					-0-
							96	4									
03	868	N	533	-0-	-335	-0-	40	1	485	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							
04	840	N	137	-0-	-703	-0-	11	1	122	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	29	1	299	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	41	1	390	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	44	1	443	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149851 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	506	X	506	-0-	-0-	-0-	40	1	424	3	Y	4	3	0			1
							38	4	4	9							
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	35	1	434	3	Y	2	3	0			-0-
							5	4	2	9							
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	43	1	475	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	49	1	505	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	51	1	486	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	52	1	522	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149852 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A

02	940	X	940	-0-	-0-	-0-	75	1	793	3	Y	1	1	0			-0-
							71	4	1	9							
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	74	1	901	3	Y	1	1	0			-0-
							11	4	1	9							
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	71	1	785	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	1023	N	743	-0-	-280	-0-	65	1	673	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	960	N	658	-0-	-302	-0-	62	1	590	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	899	N	575	-0-	-324	-0-	51	1	518	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149853 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

02	106	X	106	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	7	1	77	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	33	30	0			3
							1	4	36	9							
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	39	39	0			3
							1	4	43	9							
*07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149854 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

02	296	X	296	-0-	-0-	-0-	24	1	249	3	Y	1	1	0			-0-
							22	4	1	9							
03	439	X	439	-0-	-0-	-0-	33	1	398	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	21	1	224	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
05	341	N	211	-0-	-130	-0-	19	1	191	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	420	N	186	-0-	-234	-0-	18	1	166	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	50	1	502	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149855 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	157	X	157	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	142	-0-	-44	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149861 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

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

STERLING 'U' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149863 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

02	252	N	230	-0-	-22	-0-	18	1	195	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	33	1	398	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	360	N	168	-0-	-192	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	24	1	245	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	420	N	316	-0-	-104	-0-	30	1	283	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	28	1	283	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

02	280	N	218	-0-	-62	-0-	18	1	184	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	32	1	387	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	21	1	238	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	25	1	259	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	420	N	260	-0-	-160	-0-	25	1	233	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	28	1	282	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'U' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149865 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	234	-0-	-74	-0-	18	1	198	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	41	1	504	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	33	1	359	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	29	1	308	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	480	N	294	-0-	-186	-0-	28	1	263	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	403	N	350	-0-	-53	-0-	31	1	315	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149871 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

STERLING 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149873 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A

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

STERLING 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149874 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 2 RRCID -> 150144 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 12 RRCID -> 150596 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8220

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'Y' FEE WELL #: 4 RRCID -> 150628 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 3 RRCID -> 150707 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8182 - 8380

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 14 RRCID -> 150708 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424

02	678 X	678	-0-	-0-	-0-	55	1	569	3	Y	3	3	0			1
						51	4	3	9							
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	66	1	800	3	Y	8	8	0			1
						9	4	9	9							
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	56	1	613	3	Y	2	3	0			-0-
						2	4	2	9							
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	59	1	605	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
06	600 N	502	-0-	-98	-0-	48	1	450	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
07	620 N	540	-0-	-80	-0-	48	1	486	3	Y	-0-					-0-
						6	4									

STERLING 'Y' FEE WELL #: 5 RRCID -> 150870 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281

02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	28	1	434	3	Y	-0-					-0-
						39	4									
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	44	1	802	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	54	1	885	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	58	1	907	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	68	1	986	3	Y	2	1	0			1
						10	4	2	9							
*07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	63	1	951	3	Y	1	2	0			-0-
						11	4	1	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151296 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "T" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7789 - 8190

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151569 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8083 - 8297

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 6 RRCID -> 151570 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8200 - 8386

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

REAGAN 'H' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152831 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8205 - 8415

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

STERLING 'AA' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154214 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 8378

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

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 2 RRCID -> 154215 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7736 - 7848

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 11 RRCID -> 154537 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7912 - 8156

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

REAGAN 'G' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154622 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8412

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

STERLING 'AA' FEE WELL #: 4 RRCID -> 154766 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8169 - 8364

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 7 RRCID -> 154775 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8104 - 8518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	378 X	378	-0-	-0-	-0-	31	1	318	3	Y	1	1	0			-0-
						28	4	1	9							
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	34	1	414	3	Y	9	8	0			1
						5	4	10	9							
04	360 N	210	-0-	-150	-0-	18	1	191	3	Y	-0-	1	0			-0-
						1	4									
05	372 N	230	-0-	-142	-0-	20	1	208	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	360 N	192	-0-	-168	-0-	18	1	172	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	217 N	154	-0-	-63	-0-	14	1	138	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 15 RRCID -> 155143 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448 X	448	-0-	-0-	-0-	35	1	368	3	Y	12	10	0			3
						32	4	13	9							
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	33	1	406	3	Y	13	15	0			1
						5	4	14	9							
04	240 N	176	-0-	-64	-0-	14	1	159	3	Y	2	3	0			-0-
						1	4	2	9							
05	248 N	197	-0-	-51	-0-	17	1	179	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	33	1	315	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	29	1	298	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

STERLING 'U' FEE WELL #: 7 RRCID -> 155822 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420 N	167	-0-	-253	-0-	14	1	140	3	Y	1	1	0			-0-
						12	4	1	9							
03	372 N	363	-0-	-9	-0-	27	1	332	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
04	480 N	448	-0-	-32	-0-	37	1	410	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	26	1	261	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	42	1	394	3	Y	4	4	0			-0-
						4	4	4	9							
07	465 N	372	-0-	-93	-0-	33	1	329	3	Y	5	5	0			-0-
						4	4	6	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 16 RRCID -> 155876 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	184	-0-	-68	-0-	11	1	159	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	437	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	468	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	27	1	429	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	28	1	390	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	386	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155879 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7978 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	305	-0-	-115	-0-	18	1	260	3	Y	4	4	0			1
							23	4	4	9							
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	33	1	604	3	Y	8	8	0			1
							7	4	9	9							
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	34	1	561	3	Y	7	7	0			1
							2	4	8	9							
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	37	1	571	3	Y	9	9	0			1
							4	4	10	9							
06	600	N	507	-0-	-93	-0-	32	1	461	3	Y	8	8	0			1
							5	4	9	9							
07	620	N	562	-0-	-58	-0-	34	1	518	3	Y	4	5	0			-0-
							6	4	4	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 1 RRCID -> 155882 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	344	-0-	-188	-0-	28	1	290	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	56	1	684	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	630	N	569	-0-	-61	-0-	47	1	520	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	247	1	2549	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	74	1	697	3	Y	20	18	0			2
							7	4	22	9							
*07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	57	1	579	3	Y	-0-	2	0			-0-
							7	4									

STERLING "T" FEE WELL #: 2 RRCID -> 155883 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	411	-0-	-121	-0-	33	1	347	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	59	1	717	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
04	750	N	658	-0-	-92	-0-	55	1	601	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	465	N	300	-0-	-165	-0-	26	1	272	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	750	N	660	-0-	-90	-0-	62	1	592	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	73	1	738	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'T' FEE WELL #: 8 RRCID -> 155885 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7799 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	388	-0-	-172	-0-	32	1	327	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	58	1	705	3	Y	9	8	0			1
							9	4	10	9							
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	62	1	697	3	Y	7	7	0			1
							3	4	8	9							
05	434	N	330	-0-	-104	-0-	29	1	299	3	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
06	720	N	688	-0-	-32	-0-	65	1	617	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	744	N	684	-0-	-60	-0-	61	1	615	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 2 RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474

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

STERLING "T" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156572 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7770 - 8157

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 9 RRCID -> 157131 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7916 - 8272

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157132 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7847 - 8041

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

REAGAN 'H' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157133 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8139 - 8492

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'P' FEE WELL #: 6 RRCID -> 157135 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7584 - 7853

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 8 RRCID -> 157136 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7904 - 8224

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

COPE, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 160026 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252

02	280 N	198	-0-	-82	-0-	11	1	172	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	332	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	291	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	267	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	20	1	295	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	325	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

02	448 N	355	-0-	-93	-0-	20	1	305	3	Y	3	3	0			1
						27	4	3	9							
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	30	1	542	3	Y	3	4	0			-0-
						6	4	3	9							
04	600 N	528	-0-	-72	-0-	29	1	494	3	Y	3	3	0			-0-
						2	4	3	9							
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	32	1	518	3	Y	3	3	0			-0-
						4	4	3	9							
06	570 N	540	-0-	-30	-0-	35	1	497	3	Y	3	3	0			-0-
						5	4	3	9							
*07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	35	1	528	3	Y	3	3	0			-0-
						6	4	3	9							

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "T" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160032 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	32	1	337	3	Y	22	24	0			5
							30	4	24	9							
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	55	1	667	3	Y	-0-	5	0			-0-
							8	4									
04	780	N	611	-0-	-169	-0-	50	1	559	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	465	N	231	-0-	-234	-0-	21	1	208	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	690	N	449	-0-	-241	-0-	42	1	403	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	620	N	501	-0-	-119	-0-	45	1	451	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-

STERLING "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164423 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 170201 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140

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

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170202 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335

02	448	N	277	-0-	-171	-0-	15	1	240	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	570	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	513	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	29	1	474	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	540	N	490	-0-	-50	-0-	32	1	454	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	34	1	517	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

COPE, E. B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 170203 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230

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

STERLING "P" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170205 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7610 - 7851

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

COPE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 170342 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206

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

REAGAN 'G' FEE WELL #: 2 RRCID -> 181628 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8068 - 8444

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 13 RRCID -> 193279 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 8178

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

COPE-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193533 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8120 - 8323

02	308 N	209	-0-	-99	-0-	11	1	176	3	Y	5	4	0			1
						16	4	6	9							
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	383	3	Y	11	11	0			1
						5	4	12	9							
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	318	3	Y	8	8	0			1
						1	4	9	9							
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	291	3	Y	7	7	0			1
						2	4	8	9							
06	420 N	353	-0-	-67	-0-	23	1	319	3	Y	7	7	0			1
						3	4	8	9							
07	372 N	360	-0-	-12	-0-	22	1	327	3	Y	6	6	0			1
						4	4	7	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE-SEALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193534 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	216	-0-	-120	-0-	12	1	182	3	Y	5	5	0			1
							16	4	6	9							
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	383	3	Y	11	11	0			1
							4	4	12	9							
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	20	1	342	3	Y	8	8	0			1
							1	4	9	9							
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	339	3	Y	7	7	0			1
							3	4	8	9							
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	23	1	341	3	Y	7	7	0			1
							4	4	8	9							
*07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	351	3	Y	6	6	0			1
							4	4	7	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 195425 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	341	-0-	-191	-0-	19	1	292	3	Y	4	4	0			1
							26	4	4	9							
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	41	1	754	3	Y	12	12	0			1
							9	4	13	9							
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	40	1	674	3	Y	9	9	0			1
							2	4	10	9							
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	41	1	656	3	Y	9	9	0			1
							5	4	10	9							
06	750	N	688	-0-	-62	-0-	44	1	628	3	Y	9	9	0			1
							6	4	10	9							
07	744	N	732	-0-	-12	-0-	44	1	670	3	Y	9	9	0			1
							8	4	10	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 195426 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	187	-0-	-65	-0-	11	1	162	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	290	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	15	1	264	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	19	1	264	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	281	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING 'T' FEE WELL #: 6 RRCID -> 198432 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	417	-0-	-143	-0-	34	1	351	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	64	1	774	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
04	750	N	699	-0-	-51	-0-	58	1	639	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	465	N	248	-0-	-217	-0-	21	1	225	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	720	N	597	-0-	-123	-0-	57	1	535	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	713	N	707	-0-	-6	-0-	62	1	637	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "T" FEE WELL #: 7 RRCID -> 202035 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	314	-0-	-134	-0-	25	1	263	3	Y	3	2	0			1
							23	4	3	9							
03	651	N	639	-0-	-12	-0-	48	1	580	3	Y	4	5	0			-0-
							7	4	4	9							
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	51	1	566	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	341	N	137	-0-	-204	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	480	N	259	-0-	-221	-0-	24	1	233	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	45	1	463	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

COPE, E. B. WELL #: 14 RRCID -> 203713 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	250	-0-	-114	-0-	13	1	218	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	483	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	26	1	436	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	24	1	396	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	450	N	373	-0-	-77	-0-	23	1	346	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	465	N	369	-0-	-96	-0-	23	1	342	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

COPE, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 203718 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	196	-0-	-84	-0-	11	1	170	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	22	1	398	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	360	N	301	-0-	-59	-0-	17	1	283	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	300	N	195	-0-	-105	-0-	13	1	180	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	310	N	133	-0-	-177	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING 'U' FEE WELL #: 2 RRCID -> 203735 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	236	-0-	-44	-0-	19	1	199	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
03	527	N	391	-0-	-136	-0-	29	1	358	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	30	1	329	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	35	1	358	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	37	1	354	3	Y	7	6	0			1
							4	4	8	9							
*07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	36	1	363	3	Y	-0-	1	0			-0-
							5	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

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

COPE, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 204012 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162

02	420	N	359	-0-	-61	-0-	20	1	306	3	Y	5	7	0		1
							27	4	6	9						
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	36	1	662	3	Y	7	7	0		1
							8	4	8	9						
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	34	1	567	3	Y	-0-	1	0		-0-
							2	4								
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	34	1	535	3	Y	6	5	0		1
							4	4	7	9						
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	35	1	501	3	Y	3	4	0		-0-
							5	4	3	9						
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	32	1	496	3	Y	3	3	0		-0-
							6	4	3	9						

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

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

COPE, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 204015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105

02	420	N	191	-0-	-229	-0-	11	1	165	3	Y	-0-				-0-
							15	4								
03	465	N	143	-0-	-322	-0-	7	1	134	3	Y	-0-				-0-
							2	4								
04	420	N	250	-0-	-170	-0-	14	1	235	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	303	3	Y	-0-				-0-
							2	4								
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	Y	-0-				-0-
							2	4								
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	13	1	199	3	Y	-0-				-0-
							2	4								

COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046

02	364	N	239	-0-	-125	-0-	14	1	206	3	Y	-0-				-0-
							19	4								
03	434	N	382	-0-	-52	-0-	19	1	358	3	Y	-0-				-0-
							5	4								
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	290	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	347	3	Y	-0-				-0-
							3	4								
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	38	1	541	3	Y	-0-				-0-
							5	4								
*07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	35	1	535	3	Y	-0-				-0-
							6	4								

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 15 RRCID -> 204020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	202	-0-	-106	-0-	12	1	174	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	419	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	402	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	364	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	308	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	20	1	304	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 207899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428

02	400	X	400	-0-	-0-	-0-	30	1	309	3	Y	30	28	0			7
							28	4	33	9							
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	33	1	399	3	Y	21	26	0			2
							5	4	23	9							
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	37	1	416	3	Y	11	12	0			1
							2	4	12	9							
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	38	1	394	3	Y	2	3	0			-0-
							3	4	2	9							
06	450	N	200	-0-	-250	-0-	19	1	179	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	496	N	270	-0-	-226	-0-	24	1	243	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING 'X' FEE WELL #: 5 RRCID -> 209351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214

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

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 3 RRCID -> 213968 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782

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

GLASSCOCK "W" FEE WELL #: 16 RRCID -> 218240 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490

02	264	X	264	-0-	-0-	-0-	21	1	223	3	Y	-0-	1	0			-0-
							20	4									
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	267	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	262	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	219	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	24	1	250	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	220	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	349	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	360	N	312	-0-	-48	-0-	18	1	293	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	321	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	21	1	300	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	296	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING 'P' FEE WELL #: 2 RRCID -> 219681 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877

02	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	60	1	918	3	Y	-0-					-0-
							81	4									
03	1116	N	677	-0-	-439	-0-	35	1	634	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	61	1	1025	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	1178	N	828	-0-	-350	-0-	49	1	773	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	660	N	515	-0-	-145	-0-	33	1	477	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	66	1	1001	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

STERLING "P" FEE WELL #: 1 RRCID -> 219838 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 7 RRCID -> 219841 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296

02	1148	N	1074	-0-	-74	-0-	60	1	932	3	Y	-0-					-0-
							82	4									
03	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	87	1	1614	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
04	1620	N	1215	-0-	-405	-0-	68	1	1142	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	79	1	1234	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	1620	N	1370	-0-	-250	-0-	89	1	1266	3	Y	2	1	0			1
							13	4	2	9							
*07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	78	1	1190	3	Y	1	2	0			-0-
							15	4	1	9							

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'P' WELL #: 5 RRCID -> 219969 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917

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

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 3 RRCID -> 220035 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 8415

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

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 5 RRCID -> 220067 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 9 RRCID -> 220455 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8163 - 8284

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 2 RRCID -> 225772 COMPL. DATE 06/04/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8195 - 8383

02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	442	3	Y	3	3	0			1
						39	4	3	9							
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	35	1	636	3	Y	8	8	0			1
						7	4	9	9							
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	35	1	583	3	Y	5	5	0			1
						2	4	6	9							
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	40	1	628	3	Y	5	5	0			1
						5	4	6	9							
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	39	1	559	3	Y	2	2	0			1
						6	4	2	9							
*07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	40	1	617	3	Y	1	2	0			-0-
						8	4	1	9							

STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

REAGAN 'G' FEE WELL #: 3 RRCID -> 234472 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STERLING 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 236236 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7953 - 8017

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK FEE WELL #: 1 RRCID -> 236869 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8203 - 8478

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

REAGAN 'H' FEE WELL #: 5 RRCID -> 238318 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8520

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REAGAN 'I' FEE WELL #: 2 RRCID -> 240484 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8092 - 8440

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STERLING -S- FEE WELL #: 2 RRCID -> 269110 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057

02	476 N	332	-0-	-144	-0-	19	1	284	3	N	4	3	0			1
						25	4	4	9							
03	651 N	537	-0-	-114	-0-	28	1	499	3	N	4	5	0			-0-
						6	4	4	9							
04	600 N	452	-0-	-148	-0-	25	1	419	3	N	5	5	0			-0-
						2	4	6	9							
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	352	3	N	5	5	0			-0-
						3	4	6	9							
06	510 N	332	-0-	-178	-0-	22	1	307	3	N	-0-					-0-
						3	4									
07	465 N	322	-0-	-143	-0-	19	1	299	3	N	-0-					-0-
						4	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153129 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8205 - 8283

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732
DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 1 RRCID -> 134497 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8214 - 8464

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COPE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 153090 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

COPE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 153091 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8000 - 8233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COPE, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 153092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	644 N	545	-0-	-99	-0-	545	3		Y	-0-			-0-
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		Y	-0-			-0-
04	690 N	496	-0-	-194	-0-	496	3		Y	-0-			-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		Y	-0-			-0-
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		Y	-0-			-0-
*07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		Y	-0-			-0-

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COPE-BODINE WELL #: 1 RRCID -> 153096 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8052 - 8449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLASS, D. L. WELL #: 6 RRCID -> 153103 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLASS, D. L. WELL #: 8 RRCID -> 153104 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8063 - 8359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 153114 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7933 - 8247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

TERRY, I. W. WELL #: 5 RRCID -> 153115 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 9 RRCID -> 153116 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 8206

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 13 RRCID -> 153119 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7898 - 8277

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WATSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 153131 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 8090 - 8332

02	SWR 10	25	-0-	25	57	25	3	N	-0-			-0-
03	SWR 10	31	-0-	31	88	31	3	N	-0-			-0-
04	SWR 10	28	-0-	28	116	28	3	N	-0-			-0-
05	SWR 10	32	-0-	32	148	32	3	N	-0-			-0-
06	SWR 10	30	-0-	30	178	30	3	N	-0-			-0-
07	SWR 10	37	-0-	37	215	37	3	N	-0-			-0-

WATSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 153132 COMPL. DATE 07/26/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

GLASS, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 157754 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7868 - 8310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COPE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 157764 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8101 - 8318

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 157876 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 17 RRCID -> 157881 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8201

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 4 RRCID -> 160604 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8210 - 8374

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

02	392 N	321	-0-	-71	-0-	321	3	Y	-0-			-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	Y	-0-			-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	Y	-0-			-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	Y	-0-			-0-
06	480 N	439	-0-	-41	-0-	439	3	Y	-0-			-0-
*07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	Y	-0-			-0-

COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	504 N	414	-0-	-90	-0-	414	3		Y	-0-			-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		Y	-0-			-0-
04	540 N	531	-0-	-9	-0-	531	3		Y	-0-			-0-
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		Y	-0-			-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		Y	-0-			-0-
*07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		Y	-0-			-0-

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DOOLEY, B.F. WELL #: 6 RRCID -> 164445 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

02	168 N	138	-0-	-30	-0-	138	3		Y	-0-			-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	-0-			-0-
04	180 N	128	-0-	-52	-0-	128	3		Y	-0-			-0-
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3		Y	-0-			-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		Y	-0-			-0-
*07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		Y	-0-			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-			-0-
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3		Y	-0-			-0-
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		Y	-0-			-0-
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3		Y	-0-			-0-
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		Y	-0-			-0-
*07	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		Y	-0-			-0-

COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WATSON, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 180954 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
COPE-BODINE WELL #: 3 RRCID -> 187930 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATSON, J. E. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 225832 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7088 - 8285

02	448	N	227	-0-	-221	-0-	227	3	N	-0-			-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3	N	-0-			-0-
*07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3	N	-0-			-0-

GLASS, D. L. WELL #: 7 RRCID -> 281727 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6540 - 8363

02	308	N	195	-0-	-113	-0-	195	3	Y	-0-			-0-
03	310	N	176	-0-	-134	-0-	176	3	Y	-0-			-0-
04	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	3	Y	-0-			-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3	Y	-0-			-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3	Y	-0-			-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3	Y	-0-			-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
FLINT WELL #: 1 RRCID -> 283116 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7619 - 8025

02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-			-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2	N	-0-			-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-			-0-
05	403	N	285	-0-	-118	-0-	285	2	N	-0-			-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-			-0-
*07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-			-0-

FLINT WELL #: 2 RRCID -> 283153 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7665 - 7868

02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-			-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2	N	-0-			-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			-0-
05	403	N	285	-0-	-118	-0-	285	2	N	-0-			-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-			-0-
*07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-			-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
EDMONDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 158033 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472

02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	Y	-0-			106
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	Y	-0-			106
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2	Y	-0-			106
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	Y	-0-			106
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	Y	-0-			106
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	-0-			106

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	278	2	59	9	Y	54					248
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	333	2	39	9	Y	35	183	1			100
04	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	2			Y	-0-					100
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	376	2	3	9	Y	3					103
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	346	2	8	9	Y	7					110
*07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	329	2	7	9	Y	6					116

EDMONDSON WELL #: 4 RRCID -> 217482 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

EDMONDSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 281801 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8128 - 8387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	296	-0-	-208	-0-	296	2			N	-0-					130
03	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	2			N	-0-					130
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					130
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					130
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					130
07	744	N	574	-0-	-170	-0-	574	2			N	-0-					130

EDMONDSON WELL #: 6 RRCID -> 284701 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8111 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1193	-0-	-151	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1220	-0-	-130	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
*07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 5 RRCID -> 284713 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 8135 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1110	-0-	-122	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	578	-0-	-662	-0-	577	2	1	9	Y	1					1
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1383	2	4	9	Y	4					5
*07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1315	2	3	9	Y	3					8

EDMONDSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 285850 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8137 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
EDMONDSON -A- WELL #: 4 RRCID -> 285888 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6167 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
*07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-

CONGER, SW (WOLFCAMP) 20101 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 15 RRCID -> 203337 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6366 - 6424

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'O' FEE WELL #: 14 RRCID -> 243270 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287

02	252	N	172	-0-	-80	-0-	7	1	151	3	Y	-0-	1	0			-0-
							14	4									
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	21	1	562	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	22	1	550	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	19	1	467	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	540	N	394	-0-	-146	-0-	18	1	372	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	558	N	64	-0-	-494	-0-	2	1	57	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GREEN CENTURY EXP & PROD, LLC 330180
TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 097508 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3330 - 4257

02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	1			N	-0-					48
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 097948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3332 - 3458

*08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/10/2020

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 097172 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REYNOLDS WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 099735 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420

02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			105
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			105
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	1		N	-0-			105
05	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3		N	-0-	105	7	-0-
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-			-0-
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			-0-

ROGERS WELL #: 4 RRCID -> 099869 COMPL. DATE 05/23/1982 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
REYNOLDS WELL #: 3 RRCID -> 117462 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2019

WILCO OPERATING 923110
SYNDICATE FEE "A" WELL #: 4 RRCID -> 124456 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153

COV (MORROW) 21180 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
MOONTOWER RESOURCES SWD, LLC 578446
SAN SABA SWD STATE WELL #: 1 RRCID -> 271386 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2750 - 3102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SATURN SWD OPERATING LLC 748767
H. M. PHILLIPS STATE 94 WELL #: 1D RRCID -> 282178 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 2710 - 4555

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COWDEN, NORTH 21289 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
TXL WELL #: 4 RRCID -> 153199 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COYANOSA (DEVONIAN) 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032601 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH 15142 PERF. N/A

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684			N	NO RPT			-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 038576 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

02	9324 X	7706	-0-	-1618	-0-	7706	3	N	-0-			26
03	10850 X	10850	-0-	-0-	-0-	10850	3	N	-0-			26
04	10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	3	N	-0-			26
05	10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	10978	3	N	-0-			26
06	9990 X	8965	-0-	-1025	-0-	8965	3	N	-0-			26
07	10323 X	10261	-0-	-62	-0-	10261	3	N	-0-			26

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033925 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068

02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3	N	-0-			-0-
03	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3	N	-0-			-0-
04	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3	N	-0-			-0-
05	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3	N	-0-			-0-
06	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3	N	-0-			-0-
*07	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3	N	-0-			-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14772 X	14772	-0-	-0-	-0-	14772	3			N	-0-					-0-
03	21516 X	21516	-0-	-0-	-0-	21516	3			N	-0-					-0-
04	21336 X	21336	-0-	-0-	-0-	21336	3			N	-0-					-0-
05	24619 X	24619	-0-	-0-	-0-	24619	3			N	-0-					-0-
06	19275 X	19275	-0-	-0-	-0-	19275	3			N	-0-					-0-
*07	24077 X	24077	-0-	-0-	-0-	24077	3			N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

02	6328 X	5040	-0-	-1288	-0-	5040	3			N	-0-					-0-
03	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	3			N	-0-					-0-
04	6780 X	6655	-0-	-125	-0-	6655	3			N	-0-					-0-
05	7006 X	6601	-0-	-405	-0-	6601	3			N	-0-					-0-
06	6780 X	5482	-0-	-1298	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
07	7006 X	6508	-0-	-498	-0-	6508	3			N	-0-					-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

02	4564 X	3440	-0-	-1124	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
03	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
04	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	3			N	-0-					-0-
05	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	3			N	-0-					-0-
06	4890 X	4446	-0-	-444	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
07	5053 X	4513	-0-	-540	-0-	4513	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

02	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
03	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	3			N	-0-					-0-
04	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
05	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	3			N	-0-					-0-
06	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	3			N	-0-					-0-
*07	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

02	5964 X	4450	-0-	-1514	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
03	6603 X	6113	-0-	-490	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
04	6480 X	5919	-0-	-561	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
05	6696 X	6424	-0-	-272	-0-	6424	3			N	-0-					-0-
06	6480 X	5321	-0-	-1159	-0-	5321	3			N	-0-					-0-
*07	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 U RRCID -> 037335 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

02	11489 X	11489	-0-	-0-	-0-	11489	3			N	-0-					-0-
03	10695 X	5148	-0-	-5547	-0-	5148	3			N	-0-					-0-
04	12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	12534	3			N	-0-					-0-
05	10695 X	10323	-0-	-372	-0-	10323	3			N	-0-					-0-
06	10350 X	7795	-0-	-2555	-0-	7795	3			N	-0-					-0-
*07	18143 X	18143	-0-	-0-	-0-	18143	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032705 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					45
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-					45
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					45
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					45
06	3540	X	2589	-0-	-951	-0-	2589	3			N	-0-					45
07	3658	X	2958	-0-	-700	-0-	2958	3			N	-0-					45

CHISOS OPERATING, INC. 149441
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 038814 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 L RRCID -> 035344 COMPL. DATE 02/26/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 035346 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430

02	4816	X	4027	-0-	-789	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
03	9641	X	5112	-0-	-4529	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
04	9330	X	5087	-0-	-4243	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
05	9641	X	5156	-0-	-4485	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
06	8370	X	4367	-0-	-4003	-0-	4367	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	5227	-0-	-43	-0-	5227	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

02	4900	X	3955	-0-	-945	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
03	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	3			N	-0-					-0-
04	7200	X	7002	-0-	-198	-0-	7002	3			N	-0-					-0-
05	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	3			N	-0-					-0-
06	7920	X	6527	-0-	-1393	-0-	6527	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	7500	-0-	-684	-0-	7500	3			N	-0-					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

02	23128	X	18164	-0-	-4964	-0-	18164	3			N	-0-					-0-
03	25606	X	25578	-0-	-28	-0-	25578	3			N	-0-					-0-
04	24180	X	23440	-0-	-740	-0-	23440	3			N	-0-					-0-
05	25637	X	25637	-0-	-0-	-0-	25637	3			N	-0-					-0-
06	24750	X	20567	-0-	-4183	-0-	20567	3			N	-0-					-0-
07	25575	X	22838	-0-	-2737	-0-	22838	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 L RRCID -> 037334 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 L RRCID -> 038235 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

02	22736 X	14720	-0-	-8016	-0-	14720	3			N	-0-			-0-
03	25172 X	20698	-0-	-4474	-0-	20698	3			N	-0-			-0-
04	24360 X	16906	-0-	-7454	-0-	16906	3			N	-0-			-0-
05	25172 X	24141	-0-	-1031	-0-	24141	3			N	-0-			-0-
06	24360 X	19244	-0-	-5116	-0-	19244	3			N	-0-			-0-
07	20708 X	20378	-0-	-330	-0-	20378	3			N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

02	12917 X	12917	-0-	-0-	-0-	12917	3			N	-0-			-0-
03	17093 X	17093	-0-	-0-	-0-	17093	3			N	-0-			-0-
04	15632 X	15632	-0-	-0-	-0-	15632	3			N	-0-			-0-
05	16845 X	16845	-0-	-0-	-0-	16845	3			N	-0-			-0-
06	15145 X	15145	-0-	-0-	-0-	15145	3			N	-0-			-0-
*07	16995 X	16995	-0-	-0-	-0-	16995	3			N	-0-			-0-

COYANOSA (MISS. 10475) 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
MOORE, WAYNE WELL #: 10H RRCID -> 253730 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			179

NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			262
03	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			262
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			262
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			262
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			262
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			262

BRITANCO, L.L.C. 093620
COYANOSA UNIT NO. 503 -M- WELL #: 503 RRCID -> 167823 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702

02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1190	2	41	9	N	37			56
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	705	2	10	9	N	9			65
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	951	2	8	9	N	7			72
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-			72
06	690 N	599	-0-	-91	-0-	548	2	51	9	N	46			118
07	837 N	208	-0-	-629	-0-	160	2	48	9	N	44			162

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
THAGARD TRUST 851052
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	14263	3			N	-0-			-0-
03	17204	X	17204	-0-	-0-	-0-	17204	3			N	-0-			-0-
04	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	3470	1	6321	3	N	-0-			-0-
05	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	5063	1	3717	3	N	-0-			-0-
06	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	5393	1	3917	3	N	-0-			-0-
*07	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	5228	1	4128	3	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 2 L RRCID -> 039772 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10475 - 10618

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 U RRCID -> 042477 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 157435 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

02	DLQ G-10		3164	-0-	3164	3164	3164	3			Y	-0-			58
03	7414	X	4250	-0-	-3164	-0-	4242	3	8	9	Y	7			65
04	3900	X	3821	-0-	-79	-0-	3819	3	2	9	Y	2			67
05	3906	X	3847	-0-	-59	-0-	3843	3	4	9	Y	4			71
06	3900	X	3353	-0-	-547	-0-	3353	3			Y	-0-			71
*07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			Y	-0-			71

EFFIE POTTS SIBLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 243260 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641

02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-			156
03	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-			156
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-			156
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-			156
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			156
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-			156

COYANOSA (WOLFCAMP) 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 801 RRCID -> 019664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9926 - 10115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 601 RRCID -> 019665 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10092 - 10373

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 901 RRCID -> 019666 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 701 RRCID -> 031449 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 501 RRCID -> 031450 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1202 RRCID -> 032087 COMPL. DATE 05/29/1989 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 033849 COMPL. DATE 08/23/1964 TOTAL DEPTH 10460 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 301 RRCID -> 035612 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 602 RRCID -> 039401 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1003 RRCID -> 045381 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 051599 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 902 RRCID -> 055962 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 903 RRCID -> 061983 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 704 RRCID -> 064881 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 904 RRCID -> 115422 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 905 RRCID -> 118845 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP WELL #: 1203 RRCID -> 120009 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1005 RRCID -> 125702 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132650 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

02	20601 X	20601	-0-	-0-	-0-	560	1	19580	3	N	419							1216
						461	9											
03	57902 X	57902	-0-	-0-	-0-	620	1	56799	3	N	439	558	1					1097
						483	9											
04	60436 X	60436	-0-	-0-	-0-	600	1	59218	3	N	562	939	1					720
						618	9											
05	65392 X	65392	-0-	-0-	-0-	620	1	64171	3	N	546	742	1	100	5			424
						601	9											
06	51911 X	51911	-0-	-0-	-0-	600	1	50749	3	N	511	543	1					392
						562	9											
*07	73126 X	73126	-0-	-0-	-0-	620	1	72049	3	N	415							807
						457	9											

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 132873 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 132874 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10442 - 10982

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1404 RRCID -> 132875 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 132876 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 145974 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331

02	DLQ G-10	104	-0-	104	104	104	3		Y	-0-			26
03	205 N	101	-0-	-104	-0-	101	3		Y	-0-			26
04	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3		Y	-0-			26
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3		Y	-0-			26
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-			26
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-			26

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

02	DLQ G-10	1586	-0-	1586	1586	1586	3		Y	-0-			51
03	3000 N	1792	-0-	-1208	378	1792	3		Y	-0-			51
04	2089 N	1711	-0-	-378	-0-	1711	3		Y	-0-			51
05	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3		Y	-0-			51
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3		Y	-0-			51
*07	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3		Y	-0-			51

SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-			13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-			13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-			13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-			13
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-			13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-			13

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 504 RRCID -> 166673 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COYANOSA, N. (DELAWARE) 21384 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HOME PETROLEUM CORP. 396852
"BG" 50 WELL #: 1 RRCID -> 222158 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4604 - 4734

02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-		-0-
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-		-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-		-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-		-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-		-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		-0-

BG-STATE "50" WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638

02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	706	2	1	9	N	1		5
03	1116	N	815	-0-	-301	-0-	814	2	1	9	N	1		6
04	900	N	606	-0-	-294	-0-	605	2	1	9	N	1		7
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	141	2	3	9	N	3		10
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	460	2	3	9	N	3		13
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT		13

CRANE (DEVONIAN) 21498 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CROSS TIMBERS ENERGY, LLC 190469
DAY, HALLIE C. WELL #: 1 RRCID -> 288398 COMPL. DATE 01/14/1951 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7666 - 7768

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CRAWAR (DEVONIAN) 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. 666430
SCOTT ESTATE -E- WELL #: 1 RRCID -> 019670 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

02	2716	X	2086	-0-	-630	-0-	2086	3			N	-0-		-0-
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-		-0-
04	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-		-0-
05	3100	N	3372	-0-	272	272	3372	3			N	-0-		-0-
06	2910	X	1708	-0-	-1202	-0-	1708	3			N	-0-		-0-
07	3007	X	2661	-0-	-346	-0-	2661	3			N	-0-		-0-

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

02	1120	N	504	-0-	-616	-0-	503	3	1	9	Y	1		10
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-		10
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1220	3	3	9	Y	3		13
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			Y	-0-		13
06	1080	N	654	-0-	-426	-0-	654	3			Y	-0-		13
*07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-		13

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430

TUBB, J. B. WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	564	-0-	-220	-0-	563	3	1	9	Y	1					15
03	775	N	620	-0-	-155	-0-	620	3			Y	-0-					15
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	774	3	3	9	Y	3					18
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					18
06	600	N	303	-0-	-297	-0-	303	3			Y	-0-					18
*07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					18

TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	972	-0-	-344	-0-	972	3			Y	-0-					4
03	1550	N	1300	-0-	-250	-0-	1300	3			Y	-0-					4
04	1470	N	778	-0-	-692	-0-	774	3	4	9	Y	4					8
05	1085	N	395	-0-	-690	-0-	395	3			Y	-0-					8
06	1260	N	218	-0-	-1042	-0-	218	3			Y	-0-					8
*07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					8

TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	3658	-0-	-794	-0-	3658	3			Y	-0-					4
03	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	3			Y	-0-					4
04	4770	X	1638	-0-	-3132	-0-	1579	3	59	9	Y	54					58
05	4805	X	1344	-0-	-3461	-0-	1344	3			Y	-0-					58
06	4650	X	683	-0-	-3967	-0-	683	3			Y	-0-					58
07	4805	X	1449	-0-	-3356	-0-	1449	3			Y	-0-					58

TUBB, J. B. WELL #: E 1 RRCID -> 178705 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	251	3	2	9	Y	2					27
05	T. A.		248	-0-	248	248	248	3			Y	-0-					27
06	T. A.		374	-0-	374	622	374	3			Y	-0-					27
07	T. A.		26	-0-	26	648	26	3			Y	-0-					27

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	494	-0-	-122	-0-	493	3	1	9	Y	1					4
03	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	3			Y	-0-					4
04	630	N	374	-0-	-256	-0-	371	3	3	9	Y	3					7
05	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	3			Y	-0-					7
06	630	N	49	-0-	-581	-0-	49	3			Y	-0-					7
*07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					7

TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	694	-0-	-118	-0-	694	3			Y	-0-					6
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-					6
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1218	3	4	9	Y	4					10
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-					10
06	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	3			Y	-0-					10
*07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			Y	-0-					10

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WALBET, INC. 891734
TUBB, J. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 019676 COMPL. DATE 10/25/1955 TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1100	-0-	-132	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	958	-0-	-332	-0-	958	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. 666430
EDWARDS, JANELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 118029 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6408 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	79	78	1			1
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	69	65	1			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	88	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	52	1			4

EDWARDS, JANELLE ETAL WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2744	-0-	-420	-0-	2738	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	3503	X	3473	-0-	-30	-0-	3466	3	7	9	Y	6	7	1			1
04	3390	X	2895	-0-	-495	-0-	2808	3	87	9	Y	79	78	1			2
05	3503	X	2084	-0-	-1419	-0-	2008	3	76	9	Y	69	65	1			6
06	3390	X	1655	-0-	-1735	-0-	1564	3	91	9	Y	83	88	1			1
07	3472	X	2301	-0-	-1171	-0-	2239	3	62	9	Y	56	52	1			5

TUBB, J. B. WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			Y	-0-					82
02	2912	X	2455	-0-	-457	-0-	2455	3			Y	-0-					82
03	3224	X	3135	-0-	-89	-0-	3135	3			Y	-0-					82
04	3180	X	3000	-0-	-180	-0-	2997	3	3	9	Y	3					85
05	3286	X	3119	-0-	-167	-0-	3119	3			Y	-0-					85
06	3180	X	1685	-0-	-1495	-0-	1685	3			Y	-0-					85
*07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			Y	-0-					85

TUBB, J. B. "N" WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	N	1474	-0-	-1214	-0-	1474	3			Y	-0-					43
03	2883	N	1671	-0-	-1212	-0-	1671	3			Y	-0-					43
04	3000	N	4294	-0-	1294	1294	4233	3	61	9	Y	55					98
05	3100	N	4297	-0-	1197	2491	4297	3			Y	-0-					98
06	3000	N	2171	-0-	-829	1662	2171	3			Y	-0-					98
*07	5929	X	4267	-0-	-1662	-0-	4267	3			Y	-0-					98

EDWARDS, JANELLE, ETAL WELL #: 2 RRCID -> 279506 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6436 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	854	3	87	9	Y	79	78	1			1
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	895	3	76	9	Y	69	65	1			5
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					5
07	837	N	684	-0-	-153	-0-	684	3			Y	-0-					5

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
DESERT WIND 21 WELL #: 1 RRCID -> 281777 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6460 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	268	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	221	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
05	279	N	202	-0-	-77	-0-	190	3	12	9	Y	11	10	1			1
06	270	N	78	-0-	-192	-0-	56	3	22	9	Y	20	21	1			-0-
07	248	N	85	-0-	-163	-0-	71	3	14	9	Y	13	12	1			1

TUBB, J. B., -L- WELL #: 2 RRCID -> 282632 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426

02	T. A.		234	-0-	234	540	234	3			Y	-0-					-0-
03	802	X	262	-0-	-540	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	341	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	364	3	113	9	Y	103	101	1			2
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	966	3	111	9	Y	101	88	1			15
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	122	125	1			12

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 1 RRCID -> 037039 COMPL. DATE 08/11/1965 TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A

02	532	N	478	-0-	-54	-0-	475	3	3	9	N	3					39
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	714	3	2	9	N	2					41
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	833	3	6	9	N	5					46
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	788	3	6	9	N	5					51
06	690	N	338	-0-	-352	-0-	338	3			N	-0-					51
07	744	N	346	-0-	-398	-0-	346	3			N	-0-					51

TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

02	3948	X	3876	-0-	-72	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4138	-0-	-233	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3944	-0-	-286	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	3974	-0-	-397	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	2569	-0-	-1571	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3775	-0-	-503	-0-	3775	3			N	-0-					-0-

CRAWAR (FUSSELMAN) 21577 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 081683 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6267 - 6424

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: F 6 RRCID -> 191552 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 6360

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWAR (GLORIETA) 21577 450 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 281778 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4099 - 4250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
03	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
04	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST) 21577 925 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
MCCULLOCH-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 071307 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6158 - 6186

02	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					153
03	527 #	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					153
04	510 #	463	-0-	-47	-0-	463	3			N	-0-					153
05	589 #	453	-0-	-136	-0-	451	3	2	9	N	2					155
06	570 #	416	-0-	-154	-0-	416	3			N	-0-					155
07	589 #	523	-0-	-66	-0-	523	3			N	-0-					155

CRAWAR (WOLFCAMP) 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. 666430
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 23 RRCID -> 200608 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6000 - 6088

02	196 N	101	-0-	-95	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	371	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	415	3	171	9	Y	155	152	1			3
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	49	3	166	9	Y	151	131	1			23
*07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	754	3	201	9	Y	183	187	1			19

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091

02	2996 X	2041	-0-	-955	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
03	3317 X	1809	-0-	-1508	-0-	1809	3			Y	-0-					-0-
04	3150 X	3040	-0-	-110	-0-	2982	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
05	3193 X	3158	-0-	-35	-0-	2987	3	171	9	Y	155	152	1			3
06	3090 X	1689	-0-	-1401	-0-	1523	3	166	9	Y	151	131	1			23
07	3131 X	2977	-0-	-154	-0-	2776	3	201	9	Y	183	187	1			19

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

02	224 N	197	-0-	-27	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	210 N	144	-0-	-66	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.	289	-0-	289	835	170	3	119	9	Y	108	112	1			37
02	T. A.	222	-0-	222	1057	135	3	87	9	Y	79	67	1			49
03	1324 X	267	-0-	-1057	-0-	167	3	100	9	Y	91	110	1			30
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	195	3	98	9	Y	89	93	1			26
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	185	3	199	9	Y	181	178	1			29
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	110	3	194	9	Y	176	153	1			52
07	310 N	307	-0-	-3	-0-	72	3	235	9	Y	214	218	1			48

RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

02	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					159
03	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					159
04	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					159
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					159
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					159
*07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					159

WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118

02	252 N	60	-0-	-192	-0-	60	3			N	-0-					75
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					75
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					75
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					75
06	270 N	183	-0-	-87	-0-	183	3			N	-0-					75
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					75

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320) 21583 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WALBET, INC. 891734
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 034736 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	28 N	4	-0-	-24	-0-	1	2	3	9	N	3					94
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	10	2	1	9	N	1					95
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	1					96
05	4 N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	9	N	1					97
06	11 N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	9	N	1					98
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	9	N	1					99

CREDO, E. (CISCO, UP.) 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
REED 19 WELL #: 1 RRCID -> 061191 COMPL. DATE 01/11/1975 TOTAL DEPTH 8051 PERF. N/A

02	644 N	417	-0-	-227	-0-	417	2			N	-0-					139
03	775 N	668	-0-	-107	-0-	667	2	1	9	N	1					140
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	763	2	4	9	N	4					144
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	784	2	7	9	N	6					150
06	660 N	557	-0-	-103	-0-	551	2	6	9	N	5					155
07	775 N	557	-0-	-218	-0-	551	2	6	9	N	5					160

MCENTIRE 16 WELL #: 1 RRCID -> 061192 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

02	84 N	45	-0-	-39	-0-	45	2			Y	-0-					12
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					12
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					12
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	Y	1					13
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					13
*07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					13

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 062791 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	2			Y	-0-					16
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	99	2	1	9	Y	1					17
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					17
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					17
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					17
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					17

MCENTIRE 27 WELL #: 1 RRCID -> 064094 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	219	2	1	9	Y	1					10
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	207	2	1	9	Y	1					11
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	Y	1					12
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	214	2	2	9	Y	2	11	1			3
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	Y	1					4
*07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	Y	1					5

MCENTIRE 15 WELL #: 1 RRCID -> 064095 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	47	2			Y	-0-					15
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					15
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					15
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					15
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					15
*07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					15

WILKINSON 9 WELL #: 1 RRCID -> 064096 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	520	X	72	-0-	-448	-0-	72	2			Y	-0-					1
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					1
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					1
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					1
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					1
*07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					1

WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					1
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					1
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					1
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					1
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-					1
*07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1					2

MCENTIRE 33 WELL #: 1 RRCID -> 065796 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					16
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					16
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	Y	1					17
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	Y	1	8	1			10
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1					11
*07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	Y	1					12

WILKINSON 10 WELL #: 2 RRCID -> 074551 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	310	X	42	-0-	-268	-0-	42	2			Y	-0-					1
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					1
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					1
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					1
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-					1
*07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					1

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	2			Y	-0-					1
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					1
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					1
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					1
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-					1
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	Y	1					10
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					10
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	Y	1					11
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	176	2	2	9	Y	2	11	1			2
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	Y	1					3
*07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	210	2	1	9	Y	1					4

MCENTIRE 33 WELL #: 2 RRCID -> 079309 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	Y	1					16
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					16
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	Y	1					17
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	176	2	2	9	Y	2	12	1			7
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	Y	1					8
*07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	209	2	1	9	Y	1					9

MCENTIRE 21 WELL #: 2 RRCID -> 082110 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7505 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			Y	-0-					13
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					13
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					13
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					13
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					13
*07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					13

MCENTIRE 28 WELL #: 2 RRCID -> 085682 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					4
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					4
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	Y	1					5
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	Y	1	5	1			1
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1					2
*07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					2

WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2			Y	-0-					4
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					4
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					4
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					4
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					4
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					4

WILKINSON 9 WELL #: 2 RRCID -> 092156 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	195	2			Y	-0-					5
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					5
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			Y	-0-					5
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					5
06	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	2			Y	-0-					5
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					5

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 22 WELL #: 2 RRCID -> 092646 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6514 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	70	2			Y	-0-					9
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-					9
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1					10
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141	2	1	9	Y	1					11
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	88	2	1	9	Y	1					12
*07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1					13

WILKINSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 095130 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7287 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	332	X	47	-0-	-285	-0-	47	2			Y	-0-					3
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					3
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					3
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					3
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					3
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					3

MCENTIRE 27 WELL #: 3 RRCID -> 132402 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7268 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					12
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					12
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	Y	1					13
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	Y	1	6	1			8
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	Y	1					9
*07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	Y	1					10

MCENTIRE 28 WELL #: 3 RRCID -> 132481 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7410 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	Y	1					12
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1					13
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1					14
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	113	2	2	9	Y	2	15	1			1
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	116	2	2	9	Y	2					3
*07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1					4

MCENTIRE 21 WELL #: 3 RRCID -> 132689 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7306 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	181	-0-	-99	-0-	180	2	1	9	Y	1					16
03	310	N	251	-0-	-59	-0-	250	2	1	9	Y	1					17
04	270	N	234	-0-	-36	-0-	233	2	1	9	Y	1					18
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	2	1	9	Y	1					19
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	227	2	1	9	Y	1					20
*07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1	9	Y	1					21

MCENTIRE 16 WELL #: 3 RRCID -> 132877 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7266 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	39	2	1	9	Y	1					9
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					9
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					9
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	Y	1					10
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	49	2	1	9	Y	1					11
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1					12

WILKINSON 3 WELL #: 2A RRCID -> 140598 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6892 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	171	2			Y	-0-					2
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					2
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					2
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					2
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	2			Y	-0-					2
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					2

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 27 WELL #: 4 RRCID -> 142204 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7142 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	1					11
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					11
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1					12
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1	8	1			5
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	1					6
*07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1					7

WILKINSON 9 WELL #: 3 RRCID -> 142630 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7264 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	63	-0-	-49	-0-	62	2	1	9	Y	1					15
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	86	2	1	9	Y	1					16
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	80	2	1	9	Y	1					17
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	125	2	2	9	Y	2					19
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	78	2	1	9	Y	1					20
*07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	117	2	2	9	Y	2					22

MCENTIRE 15 WELL #: 3 RRCID -> 144952 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7164 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	2			Y	-0-					14
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	106	2	1	9	Y	1					15
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-					15
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					15
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					15
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					15

WILKINSON 10 WELL #: 3 RRCID -> 145051 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	252	2			Y	-0-					10
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-					10
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			Y	-0-					10
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					10
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			Y	-0-					10
*07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					10

MCENTIRE 15 WELL #: 4 RRCID -> 145650 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	237	-0-	-155	-0-	237	2			Y	-0-					5
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	Y	1					6
04	300	N	251	-0-	-49	-0-	250	2	1	9	Y	1					7
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					7
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	Y	1					8
*07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	333	2	1	9	Y	1					9

MCENTIRE 33 WELL #: 4 RRCID -> 149271 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7324 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	131	-0-	-373	-0-	130	2	1	9	Y	1					11
03	496	N	367	-0-	-129	-0-	366	2	1	9	Y	1					12
04	360	N	315	-0-	-45	-0-	314	2	1	9	Y	1					13
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	2	1	9	Y	1					14
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1	9	Y	1					15
*07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	Y	1					16

MCENTIRE 22 WELL #: 4 RRCID -> 149721 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7105 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	213	-0-	-67	-0-	212	2	1	9	Y	1					17
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	408	2	2	9	Y	2					19
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	255	2	7	9	Y	6	10	1			15
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	2	2	9	Y	2					17
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	409	2	2	9	Y	2					19
*07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	444	2	3	9	Y	3					22

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 21 WELL #: 4 RRCID -> 157062 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364 N	280	-0-	-84	-0-	277	2	3	9	Y	3					30
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	534	2	3	9	Y	3					33
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	333	2	12	9	Y	11	17	1			27
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	256	2	3	9	Y	3					30
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	535	2	3	9	Y	3					33
*07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	580	2	7	9	Y	6					39

MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322

02	280 N	207	-0-	-73	-0-	205	2	2	9	Y	2					16
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	395	2	3	9	Y	3					19
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	247	2	11	9	Y	10	15	1			14
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	189	2	3	9	Y	3					17
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	396	2	3	9	Y	3					20
*07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	429	2	6	9	Y	5					25

MCENTIRE 21 WELL #: 1X RRCID -> 159042 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 3610 - 4756

02	308 N	226	-0-	-82	-0-	224	2	2	9	Y	2					22
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	432	2	2	9	Y	2					24
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	270	2	10	9	Y	9	13	1			20
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	207	2	2	9	Y	2					22
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	433	2	2	9	Y	2					24
*07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	469	2	6	9	Y	5					29

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 161320 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7414 - 7653

02	476 N	367	-0-	-109	-0-	367	2			Y	-0-					51
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	519	2	1	9	Y	1					52
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	564	2	3	9	Y	3					55
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	694	2	1	9	Y	1					56
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	449	2	2	9	Y	2					58
07	465 N	424	-0-	-41	-0-	422	2	2	9	Y	2					60

MCENTIRE 28 WELL #: 4 RRCID -> 161322 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7419 - 7647

02	224 N	66	-0-	-158	-0-	65	2	1	9	Y	1					20
03	248 N	184	-0-	-64	-0-	183	2	1	9	Y	1					21
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	157	2	1	9	Y	1					22
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	Y	1					23
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	Y	1					24
*07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1	9	Y	1					25

WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352

02	308 N	241	-0-	-67	-0-	241	2			Y	-0-					20
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	Y	1					21
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	363	2	1	9	Y	1					22
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	461	2	1	9	Y	1					23
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	425	2	1	9	Y	1					24
*07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	382	2	2	9	Y	2					26

J. WILKINSON 9 WELL #: 4 RRCID -> 163028 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7265 - 7513

02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					121
03	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					121
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	155	2	2	9	N	2					123
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					123
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					123
*07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	393	2	2	9	N	2					125

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	2			Y	-0-					10
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					10
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					10
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					10
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			Y	-0-					10
*07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					10

MCENTIRE 27 WELL #: 5 RRCID -> 163631 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7218 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					5
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					5
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					5
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1	9	Y	1	5	1			1
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	Y	1					2
*07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					2

MCENTIRE 22 WELL #: 5 RRCID -> 163632 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7161 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	216	-0-	-148	-0-	216	2			Y	-0-					10
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	397	2	1	9	Y	1					11
04	270	N	229	-0-	-41	-0-	228	2	1	9	Y	1					12
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					12
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	Y	1					13
*07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1	9	Y	1					14

MCENTIRE 22 WELL #: 6 RRCID -> 163633 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7102 - 7323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	134	2	2	9	Y	2					16
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2	9	Y	2					18
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	161	2	7	9	Y	6	9	1			15
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2	9	Y	2					17
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	259	2	2	9	Y	2					19
*07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	281	2	3	9	Y	3					22

WILKINSON 10 WELL #: 4 RRCID -> 164191 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7309 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	227	2			Y	-0-					1
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					1
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			Y	-0-					1
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					1
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	2			Y	-0-					1
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	205	2	1	9	Y	1					2

WILKINSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 164410 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7170 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	217	-0-	-63	-0-	217	2			Y	-0-					15
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	Y	1					16
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	328	2	1	9	Y	1					17
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	Y	1					18
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	384	2	1	9	Y	1					19
*07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	Y	1					20

MCENTIRE 15 WELL #: 6 RRCID -> 165296 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7158 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					1
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1					2
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-					2
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	Y	1					3
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1					4
*07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1					5

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 15 WELL #: 8 RRCID -> 165299 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7189 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	169	-0-	-111	-0-	169	2			Y	-0-					1
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	310	2	1	9	Y	1					2
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			Y	-0-					2
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	Y	1					3
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	Y	1					4
*07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					4

MCENTIRE 27 WELL #: 8 RRCID -> 165300 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7221 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			Y	-0-					6
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					6
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					6
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1	5	1			2
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1					3
*07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					3

MCENTIRE 33 WELL #: 7 RRCID -> 166083 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					13
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					13
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1					14
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1	6	1			9
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	Y	1					10
*07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	Y	1					11

MCENTIRE 22 WELL #: 7 RRCID -> 166526 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7133 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	84	-0-	-56	-0-	84	2			Y	-0-					11
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	Y	1					12
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			Y	-0-					12
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					12
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	Y	1					13
*07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	1					14

MCENTIRE 22 WELL #: 8 RRCID -> 166528 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7096 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	130	2	2	9	Y	2					17
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	251	2	2	9	Y	2					19
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	157	2	9	9	Y	8	11	1			16
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	120	2	2	9	Y	2					18
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	251	2	2	9	Y	2					20
*07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	273	2	6	9	Y	5					25

MCENTIRE 28 WELL #: 5 RRCID -> 166530 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7503 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	226	2	1	9	Y	1					13
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	214	2	1	9	Y	1					14
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1					15
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	Y	2	14	1			3
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	226	2	2	9	Y	2					5
*07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	Y	1					6

MCENTIRE 23 WELL #: 1 RRCID -> 167291 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7048 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					66
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					66
04	210	N	163	-0-	-47	-0-	161	2	2	9	Y	2					68
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					68
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					68
*07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	Y	1					69

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 21 WELL #: 5 RRCID -> 167587 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7358 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	110	-0-	-86	-0-	110	2			Y	-0-					10
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	Y	1					11
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			Y	-0-					11
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					11
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	Y	1					12
*07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	Y	1					13

MCENTIRE 28 WELL #: 6 RRCID -> 167589 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7363 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	1					16
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	Y	1					17
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1					18
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	Y	2	12	1			8
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	1					9
*07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1					10

MCENTIRE 28 WELL #: 8 RRCID -> 167753 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7420 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	275	2			Y	-0-					10
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					10
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	Y	1					11
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1	6	1			6
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1					7
*07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					7

MCENTIRE 23 WELL #: 2 RRCID -> 167826 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7032 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					39
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					39
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	104	2	1	9	Y	1					40
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					40
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					40
*07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					40

MCENTIRE 27 WELL #: 7 RRCID -> 168230 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7099 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					6
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					6
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					6
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	Y	1	5	1			2
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	1					3
*07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					3

MCENTIRE 28 WELL #: 7 RRCID -> 168232 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7414 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	72	-0-	-208	-0-	72	2			Y	-0-					8
03	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			Y	-0-					8
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	172	2	1	9	Y	1					9
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					9
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	Y	1					10
*07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	271	2	1	9	Y	1					11

REYNOLDS 32 WELL #: 2 RRCID -> 171353 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7486 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	485	-0-	-131	-0-	485	2			Y	-0-					78
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	686	2	2	9	Y	2					80
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	746	2	8	9	Y	7					87
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	919	2	4	9	Y	4					91
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	595	2	7	9	Y	6					97
07	620	N	567	-0-	-53	-0-	559	2	8	9	Y	7					104

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 171849 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7083 - 7377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420 N	314	-0-	-106	-0-	313	2	1	9	Y	1					27
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	538	2	1	9	Y	1					28
04	480 N	473	-0-	-7	-0-	472	2	1	9	Y	1					29
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	601	2	1	9	Y	1					30
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	554	2	1	9	Y	1					31
*07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	497	2	2	9	Y	2					33

WILKINSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 173616 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7047 - 7344

02	196 N	138	-0-	-58	-0-	137	2	1	9	Y	1					38
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	Y	1					39
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	207	2	2	9	Y	2					41
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	Y	2					43
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1					44
*07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	217	2	2	9	Y	2					46

WILKINSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 175163 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7118 - 7322

02	616 N	468	-0-	-148	-0-	467	2	1	9	Y	1					40
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	801	2	1	9	Y	1					41
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	704	2	2	9	Y	2					43
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	895	2	2	9	Y	2					45
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	825	2	2	9	Y	2					47
*07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	740	2	3	9	Y	3					50

C. MCENTIRE 23 WELL #: 4 RRCID -> 180543 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7039 - 7272

02	532 N	518	-0-	-14	-0-	518	2			Y	-0-					110
03	589 N	564	-0-	-25	-0-	564	2			Y	-0-					110
04	570 N	503	-0-	-67	-0-	503	2			Y	-0-					110
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					110
06	540 N	517	-0-	-23	-0-	517	2			Y	-0-					110
07	527 N	484	-0-	-43	-0-	481	2	3	9	Y	3					113

S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251

02	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	2			Y	-0-					55
03	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2			Y	-0-					55
04	450 N	396	-0-	-54	-0-	396	2			Y	-0-					55
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					55
06	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	2			Y	-0-					55
07	403 N	379	-0-	-24	-0-	378	2	1	9	Y	1					56

WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425

02	420 N	419	-0-	-1	-0-	419	2			Y	-0-					10
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					10
04	390 N	359	-0-	-31	-0-	359	2			Y	-0-					10
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					10
06	420 N	336	-0-	-84	-0-	336	2			Y	-0-					10
*07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					10

MC ENTIRE 27 WELL #: 6 RRCID -> 208960 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 7444

02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					12
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					12
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	384	2	1	9	Y	1					13
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	Y	1	6	1			8
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	477	2	1	9	Y	1					9
*07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	553	2	1	9	Y	1					10

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252 N	213	-0-	-39	-0-	213	2			Y	-0-					16
03	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			Y	-0-					16
04	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2			Y	-0-					16
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					16
06	210 N	171	-0-	-39	-0-	171	2			Y	-0-					16
*07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					16

WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468

02	364 N	325	-0-	-39	-0-	325	2			Y	-0-					15
03	403 N	371	-0-	-32	-0-	370	2	1	9	Y	1					16
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	2			Y	-0-					16
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					16
06	330 N	261	-0-	-69	-0-	261	2			Y	-0-					16
*07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					16

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721

02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					155
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	418	2	4	9	N	4					159
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	492	2	6	9	N	5					164
05	496 N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-					164
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	659	2	3	9	N	3					167
07	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	2			N	-0-					167

REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725

02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					164
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	214	2	3	9	N	3					167
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					167
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					167
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	109	2	3	9	N	3					170
*07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	126	2	2	9	N	2					172

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636

STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	3			N	-0-					249
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					249
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					249
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249

STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	14B2 EXT	2392	-0-	2392	2392	2392	3			N	-0-					167

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC //CONT.// 036636
STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					35

BOLDING ENERGY, LLC 080199
WILKINSON "1" WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					81
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					81
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					81
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					81
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	582	3	6	9	N	5					86
*07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					86

WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					142
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					142
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					142
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					142
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					142
*07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					142

WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		93	-0-	93	418	93	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		98	-0-	98	516	98	3			Y	-0-					1
04	516	N	-0-	-0-	-516	-0-					Y	-0-					1
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		644	-0-	644	2557	644	3			Y	-0-					54
03	DLQ G-10		805	-0-	805	3362	805	3			Y	-0-	30	1			24
04	2900	N	-0-	-0-	-2900	462					Y	-0-					24
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					24
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		195	-0-	195	606	195	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		159	-0-	159	765	159	3			Y	-0-					-0-
04	765	N	-0-	-0-	-765	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199

WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	340	-0-	340	1787	340	3			Y	-0-					120
03	DLQ G-10	446	-0-	446	2233	446	3			Y	-0-	87	1			33
04	2233 N	-0-	-0-	-2233	-0-					Y	-0-					33
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					33
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	5	-0-	5	15	5	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1	-0-	1	16	1	3			Y	-0-					-0-
04	16 N	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	35	-0-	35	128	35	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	30	-0-	30	158	30	3			Y	-0-					-0-
04	158 N	-0-	-0-	-158	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL -26- WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	17	-0-	17	191	17	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	14	-0-	14	205	14	3			Y	-0-					-0-
04	205 N	-0-	-0-	-205	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	642	-0-	642	1131	642	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	633	-0-	633	1764	633	3			Y	-0-					-0-
04	1764 N	-0-	-0-	-1764	-0-					Y	-0-					-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILKINSON "12" WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	7	-0-	7	322	7	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	17	-0-	17	339	17	3			Y	-0-					-0-
04	339 N	-0-	-0-	-339	-0-					Y	-0-					-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	493	-0-	493	1864	493	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	431	-0-	431	2295	431	3			Y	-0-					-0-
04	2295 N	-0-	-0-	-2295	-0-					Y	-0-					-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	918	-0-	918	3468	918	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	720	-0-	720	4188	720	3		Y	-0-			-0-
04	2900 N	-0-	-0-	-2900	1288				Y	-0-			-0-
05	1288 N	-0-	-0-	-1288	-0-				Y	-0-			-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SIANA OIL & GAS 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033				Y	NO RPT			2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033				Y	NO RPT			2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033				Y	NO RPT			2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033				Y	NO RPT			2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033				Y	NO RPT			2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033				Y	NO RPT			2

MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943				Y	NO RPT			228
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943				Y	NO RPT			228
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943				Y	NO RPT			228
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943				Y	NO RPT			228
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943				Y	NO RPT			228
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943				Y	NO RPT			228

MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981				Y	NO RPT			40
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981				Y	NO RPT			40
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981				Y	NO RPT			40
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981				Y	NO RPT			40
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981				Y	NO RPT			40
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981				Y	NO RPT			40

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC) 21752 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
WOLFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150045 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF.14886 - 14986

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUBB 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206543 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 21966 PERF.14830 - 15270

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRITTENDON (ELLEN. 21450) 21752 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
TUBB ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253550 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 22180 PERF.21466 - 21673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

CRITTENDON (MORROW) 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
TUBB 1 UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 123948 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 21966 PERF.15323 - 15648

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TUBB 22 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 160957 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180878 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRITTENDON (PENN.) 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

02	13860 X	-0-	-0-	-13860	-0-			N	-0-			7
03	18600 X	368	-0-	-18232	-0-	26 1	342 3	N	-0-			7
04	18000 X	-0-	-0-	-18000	-0-			N	-0-			7
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			7
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			7
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			7

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC //CONT.// 019802
TUBB 22 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044651 COMPL. DATE 08/18/1968 TOTAL DEPTH 15863 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 12367 PERF.14580 - 14608

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
TUBB, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 113073 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310

02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRITTENDON (STRAWN) 21752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
TUBB ESTATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 130615 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 22300 PERF.14014 - 14280

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSETT, S. (DETRITAL) 21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE, RUTH ET AL "D" WELL #: 1 T RRCID -> 152028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5100 - 5107

02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					170
03	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1980	2	8	9	N	7					177
04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2068	2	7	9	N	6					183
05	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2149	2	8	9	N	7					190
06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1756	2	8	9	N	7					197
*07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1652	2	9	9	N	8	175	1			30

CUTTHROAT (CAPITAN REEF) 22394 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CUERVO, INC. 192030
STATE "102" WELL #: 1 RRCID -> 169659 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 2656 - 2666

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D. A. (DEVONIAN) 22485 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BROWN, H.L. OPERATING, L.L.C. 100263
LLOYD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067356 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 16617 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMERON (GLORIETTA) 22883 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
3 W OIL & GAS 953809
KRAMER WELL #: 1 RRCID -> 104861 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2872 - 3032

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2021

DAMSITE (WOLFCAMP) 22905 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
TXL "9" WELL #: 1 RRCID -> 184092 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11786 - 12074

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DARMER (CANYON) 23131 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SEALY SMITH B WELL #: 1 RRCID -> 217725 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEADWOOD (FUSSELMAN) 23736 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 182124 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10006 - 10018

02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

DEADWOOD (STRAWN) 23736 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 173387 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A

02	392 N	281	-0-	-111	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	403 N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	390 N	209	-0-	-181	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	310 N	83	-0-	-227	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	330 N	6	-0-	-324	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	217 N	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-					-0-

DECK (CISCO) 23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC 786697
MAHAFFEY, A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 158026 COMPL. DATE 07/13/1975 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7926 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					20
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BAILEY, HANNAH B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	66	-0-	-74	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	362	-0-	-198	-0-	355	3	7	9	Y	6					92
03	620	N	613	-0-	-7	-0-	602	3	11	9	Y	10					102
04	600	N	586	-0-	-14	-0-	576	3	10	9	Y	9					111
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	701	3	11	9	Y	10					121
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	686	3	34	9	Y	31					152
*07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	720	3	44	9	Y	40	141	1			51

DERBY (BONE SPRING) 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
JET PILOT 24 FEE WELL #: 2H RRCID -> 272758 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7413 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12460	X	11849	-0-	-611	-0-	9384	3	1597	4	Y	789	609	0	3	8	177
							868	9									
03	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	12834	3	821	9	Y	746	826	0			97
04	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	11989	3	701	9	Y	637	619	0			115
05	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	12420	3	701	9	Y	637	660	0	1	8	91
06	13200	X	12713	-0-	-487	-0-	11989	3	5	4	Y	654	648	0			97
							719	9									
07	DLQ G-10		11894	-0-	11894	11894	11124	3	770	9	Y	700	643	0			154

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272762 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16968	X	14950	-0-	-2018	-0-	14189	3	193	4	Y	516	484	0	3	8	73
							568	9									
03	18786	X	17710	-0-	-1076	-0-	17014	3	696	9	Y	633	652	0	1	8	53
04	18540	X	16906	-0-	-1634	-0-	16116	3	22	4	Y	698	687	0			64
							768	9									
05	19158	X	17401	-0-	-1757	-0-	16596	3	40	4	Y	695	696	0	3	8	60
							765	9									
06	18540	X	15679	-0-	-2861	-0-	14773	3	261	4	Y	586	579	0	2	8	65
							645	9									
07	DLQ G-10		16944	-0-	16944	16944	16211	3	31	4	Y	638	645	0	2	8	56
							702	9									

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273226 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7368 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6244	X	3220	-0-	-3024	-0-	2989	3	231	9	Y	210	292	0	1	8	56
03	6975	X	6158	-0-	-817	-0-	5860	3	298	9	Y	271	231	0			96
04	6750	X	6214	-0-	-536	-0-	5732	3	482	9	Y	438	410	0	1	8	123
05	6975	X	6357	-0-	-618	-0-	5905	3	452	9	Y	411	496	0	1	8	37
06	6630	X	5796	-0-	-834	-0-	5464	3	332	9	Y	302	270	0	1	8	68
07	DLQ G-10		6731	-0-	6731	6731	6257	3	474	9	Y	431	441	0	1	8	57

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

REGRET 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273359 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7327 - 11875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12908 X	10016	-0-	-2892	-0-	8576	3	875	4	Y	514	510	0	1	8	95
						565	9									
03	13578 X	13088	-0-	-490	-0-	12260	3	828	9	Y	753	738	0			110
04	13140 X	12953	-0-	-187	-0-	12192	3	761	9	Y	692	685	0	1	8	116
05	13206 X	11132	-0-	-2074	-0-	10405	3	727	9	Y	661	729	0	1	8	47
06	12690 X	6122	-0-	-6568	-0-	5354	3	768	9	Y	698	680	0	1	8	64
07	DLQ G-10	11925	-0-	11925	11925	11090	3	835	9	Y	759	760	0	1	8	62

REGRET 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273363 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7511 - 12054

02	5824 X	3954	-0-	-1870	-0-	3271	3	430	4	Y	230	240	0			43
						253	9									
03	6076 X	5515	-0-	-561	-0-	5137	3	378	9	Y	344	337	0			50
04	5880 X	5252	-0-	-628	-0-	4971	3	281	9	Y	255	262	0			43
05	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	5800	3	309	9	Y	281	303	0	1	8	20
06	5520 X	2647	-0-	-2873	-0-	2270	3	377	9	Y	343	331	0			32
07	DLQ G-10	5668	-0-	5668	5668	5227	3	441	9	Y	401	400	0			33

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273366 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7472 - 14414

02	6496 X	5591	-0-	-905	-0-	4664	3	498	4	N	390	448	0	2	8	181
						429	9									
03	7192 X	6008	-0-	-1184	-0-	5415	3	593	9	N	539	512	0	1	8	207
04	6960 X	5624	-0-	-1336	-0-	5149	3	15	4	N	418	443	0	1	8	181
						460	9									
05	6944 X	6458	-0-	-486	-0-	5909	3	549	9	N	499	495	0	2	8	183
06	6720 X	6090	-0-	-630	-0-	5554	3	24	4	N	465	423	0	1	8	224
						512	9									
*07	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	5799	3	514	9	N	467	475	0	1	8	215

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273378 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940

02	11648 X	7508	-0-	-4140	-0-	1	1	7015	3	Y	235	230	0			42
						233	4	259	9							
03	8835 X	8705	-0-	-130	-0-	8340	3	365	9	Y	332	302	0			72
04	8940 X	8029	-0-	-911	-0-	68	1	7675	3	Y	258	271	0			59
						2	4	284	9							
05	9238 X	8346	-0-	-892	-0-	7990	3	15	4	Y	310	340	0	1	8	28
						341	9									
06	8430 X	8271	-0-	-159	-0-	7740	3	143	4	Y	353	268	0			113
						388	9									
07	DLQ G-10	8529	-0-	8529	8529	8204	3	325	9	Y	295	369	0			39

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930

02	8400 X	7466	-0-	-934	-0-	6574	3	311	4	Y	528	544	0			55
						581	9									
03	9300 X	8608	-0-	-692	-0-	7810	3	798	9	Y	725	722	0			58
04	8790 X	8260	-0-	-530	-0-	7542	3	718	9	Y	653	659	0			52
05	9083 X	8750	-0-	-333	-0-	7959	3	14	4	Y	706	727	0	1	8	30
						777	9									
06	8790 X	7578	-0-	-1212	-0-	6707	3	153	4	Y	653	643	0	1	8	39
						718	9									
07	DLQ G-10	8681	-0-	8681	8681	7928	3	14	4	Y	672	601	0	1	8	109
						739	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SWALE 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273728 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12432 X	8975	-0-	-3457	-0-	8510	3	465	9	Y	423	415	0	1	8	54
03	13764 X	13404	-0-	-360	-0-	12709	3	695	9	Y	632	643	0	1	8	42
04	13320 X	12345	-0-	-975	-0-	11558	3	787	9	Y	715	702	0	1	8	54
05	13586 X	13586	-0-	-0-	-0-	12629	3	957	9	Y	870	814	0	2	8	108
06	13050 X	12662	-0-	-388	-0-	12004	3	658	9	Y	598	653	0	1	8	52
07	DLQ G-10	13345	-0-	13345	13345	12563	3	782	9	Y	711	717	0	1	8	45

SWALE 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860

02	12236 X	8991	-0-	-3245	-0-	8608	3	383	9	Y	348	343	0	1	8	44
03	14116 X	14116	-0-	-0-	-0-	13491	3	625	9	Y	568	574	0			38
04	13710 X	12371	-0-	-1339	-0-	11922	3	449	9	Y	408	414	0	1	8	31
05	14167 X	12944	-0-	-1223	-0-	12505	3	439	9	Y	399	379	0	1	8	50
06	13710 X	12338	-0-	-1372	-0-	11984	3	354	9	Y	322	344	0			28
07	DLQ G-10	12867	-0-	12867	12867	12449	3	418	9	Y	380	383	0	1	8	24

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082

02	22568 X	17358	-0-	-5210	-0-	16437	3	120	4	Y	728	717	0	3	8	63
						801	9									
03	24986 X	22015	-0-	-2971	-0-	21057	3	958	9	Y	871	907	0	1	8	26
04	24180 X	21145	-0-	-3035	-0-	20149	3	996	9	Y	905	906	0	3	8	22
05	24366 X	20308	-0-	-4058	-0-	19368	3	9	4	Y	846	839	0	5	8	24
						931	9									
06	21630 X	17369	-0-	-4261	-0-	16433	3	99	4	Y	761	753	0	3	8	29
						837	9									
07	DLQ G-10	17402	-0-	17402	17402	16636	3	7	4	Y	690	693	0	3	8	23
						759	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092

02	12768 X	8163	-0-	-4605	-0-	7906	3	3	4	Y	231	226	1	1	8	51
						254	9									
03	12152 X	11067	-0-	-1085	-0-	10648	3	1	4	Y	380	372	1			59
						418	9									
04	11400 X	10400	-0-	-1000	-0-	9881	3	3	4	Y	469	449	1	1	8	78
						516	9									
05	11780 X	10901	-0-	-879	-0-	10454	3	6	4	Y	401	413	1	1	8	65
						441	9									
06	11400 X	10226	-0-	-1174	-0-	9827	3	1	4	Y	362	321	1			106
						398	9									
07	DLQ G-10	11232	-0-	11232	11232	10829	3	403	9	Y	366	406	1			66

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709

02	11200 X	4450	-0-	-6750	-0-	1	1	3931	3	Y	353	329	0			89
						130	4	388	9							
03	12400 X	12150	-0-	-250	-0-	11601	3	549	9	Y	499	500	0			88
04	10740 X	10322	-0-	-418	-0-	64	1	9704	3	Y	502	476	0	1	8	113
						2	4	552	9							
05	10540 X	10108	-0-	-432	-0-	9653	3	19	4	Y	396	441	0	1	8	67
						436	9									
06	11760 X	8934	-0-	-2826	-0-	8331	3	154	4	Y	408	308	0			167
						449	9									
07	DLQ G-10	9428	-0-	9428	9428	8931	3	497	9	Y	452	536	0			83

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

REGREET 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274431 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6720	X	5121	-0-	-1599	-0-	3891	3	808	4	Y	384	381	0	1	8	71
							422	9									
03	7440	X	6883	-0-	-557	-0-	6172	3	711	9	Y	646	623	0			94
04	7200	X	6744	-0-	-456	-0-	6158	3	586	9	Y	533	537	0	1	8	89
05	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	6844	3	679	9	Y	617	661	0	1	8	44
06	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	169	197	0			16
07	DLQ G-10		2444	-0-	2444	2444	2289	3	155	9	Y	141	145	0			12

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274433 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7350 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11312	X	8940	-0-	-2372	-0-	1	1	8403	3	Y	234	219	0			59
							279	4	257	9							
03	12524	X	10376	-0-	-2148	-0-	10001	3	375	9	Y	341	340	0			60
04	10950	X	9905	-0-	-1045	-0-	55	1	9471	3	Y	343	326	0			77
							2	4	377	9							
05	10726	X	9664	-0-	-1062	-0-	9347	3	18	4	Y	272	302	0	1	8	46
							299	9									
06	10200	X	8738	-0-	-1462	-0-	8278	3	153	4	Y	279	211	0			114
							307	9									
07	DLQ G-10		9430	-0-	9430	9430	9090	3	340	9	Y	309	366	0			57

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274547 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7700 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8820	X	5038	-0-	-3782	-0-	4695	3	34	4	Y	281	277	0	1	8	24
							309	9									
03	8773	X	7399	-0-	-1374	-0-	6938	3	461	9	Y	419	429	0	1	8	13
04	7050	X	7031	-0-	-19	-0-	6626	3	405	9	Y	368	371	0	1	8	9
05	7099	X	6675	-0-	-424	-0-	6400	3	3	4	Y	247	248	0	1	8	7
							272	9									
06	7170	X	5966	-0-	-1204	-0-	5711	3	34	4	Y	201	199	0	1	8	8
							221	9									
07	DLQ G-10		6112	-0-	6112	6112	5868	3	3	4	Y	219	219	0	1	8	7
							241	9									

REGREET 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274548 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7250 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7840	X	6462	-0-	-1378	-0-	5298	3	615	4	Y	499	473	0	1	8	93
							549	9									
03	8680	X	8043	-0-	-637	-0-	7589	3	454	9	Y	413	446	0			60
04	8400	X	7559	-0-	-841	-0-	7141	3	418	9	Y	380	376	0	1	8	63
05	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	8700	3	518	9	Y	471	500	0	1	8	33
06	8160	X	3619	-0-	-4541	-0-	3248	3	371	9	Y	337	339	0			31
07	DLQ G-10		7155	-0-	7155	7155	6637	3	518	9	Y	471	463	0			39

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274555 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7391 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8484	X	6528	-0-	-1956	-0-	6299	3	46	4	Y	166	163	0	1	8	14
							183	9									
03	9393	X	6743	-0-	-2650	-0-	6547	3	196	9	Y	178	187	0			5
04	9090	X	8791	-0-	-299	-0-	8428	3	363	9	Y	330	327	0			8
05	9145	X	8873	-0-	-272	-0-	8532	3	4	4	Y	306	305	0			9
							337	9									
06	8100	X	7946	-0-	-154	-0-	7594	3	46	4	Y	278	275	0	1	8	11
							306	9									
07	DLQ G-10		8139	-0-	8139	8139	7803	3	3	4	Y	303	303	0	1	8	10
							333	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274556 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7302 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8624	X	5933	-0-	-2691	-0-	5619	3	41	4	Y	248	244	0	1	8	22
							273	9									
03	9393	X	8718	-0-	-675	-0-	8318	3	400	9	Y	364	375	0			11
04	8640	X	8607	-0-	-33	-0-	8212	3	395	9	Y	359	360	0	1	8	9
05	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8178	3	4	4	Y	345	343	0	1	8	10
							380	9									
06	8430	X	7666	-0-	-764	-0-	7279	3	44	4	Y	312	309	0	1	8	12
							343	9									
07	DLQ G-10		7857	-0-	7857	7857	7479	3	3	4	Y	341	340	0	1	8	12
							375	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 5H RRCID -> 275381 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7877 - 11983

02	14140	X	7715	-0-	-6425	-0-	7419	3	3	4	Y	266	262	1			59
							293	9									
03	13888	X	10533	-0-	-3355	-0-	10168	3	1	4	Y	331	339	1			51
							364	9									
04	11100	X	9228	-0-	-1872	-0-	8831	3	2	4	Y	359	350	1			60
							395	9									
05	11129	X	9692	-0-	-1437	-0-	9281	3	6	4	Y	368	367	1	1	8	60
							405	9									
06	10770	X	9104	-0-	-1666	-0-	8683	3	1	4	Y	382	330	1			112
							420	9									
07	DLQ G-10		9211	-0-	9211	9211	8958	3	253	9	Y	230	301	1			41

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275947 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7711 - 12097

02	3584	X	1394	-0-	-2190	-0-	902	3	492	9	Y	447	397	0	1	8	101
03	3844	X	1628	-0-	-2216	-0-	1127	3	501	9	Y	455	527	0			29
04	3720	X	1347	-0-	-2373	-0-	974	3	373	9	Y	339	318	0			50
05	3255	X	653	-0-	-2602	-0-	321	3	332	9	Y	302	307	0	1	8	44
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	224	246	0			22
07	DLQ G-10		983	-0-	983	983	658	3	325	9	Y	295	298	0			19

CITATION 32 FEE WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858

02	5152	X	988	-0-	-4164	-0-	986	3	2	9	N	2					290
03	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8518	3	2	9	N	2	2	8			290
04	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6325	3	234	9	N	213	204	0	4	8	295
05	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	9518	3	1011	9	N	919	807	0	10	8	397
06	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	7829	3	807	9	N	734	752	0	5	8	374
07	6138	X	6028	-0-	-110	-0-	5582	3	446	9	N	405	531	0	3	8	245

PLEASANT COLONY 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276022 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810

02	6832	X	5378	-0-	-1454	-0-	4352	3	582	4	N	404	272	0	1	8	472
							444	9									
03	7378	X	6604	-0-	-774	-0-	5946	3	658	9	N	598	902	0	1	8	167
04	7200	X	6065	-0-	-1135	-0-	5393	3	672	9	N	611	612	0	1	8	165
05	7440	X	6212	-0-	-1228	-0-	5606	3	606	9	N	551	544	0	1	8	171
06	7200	X	5951	-0-	-1249	-0-	5412	3	539	9	N	490	498	0	1	8	162
07	6603	X	6121	-0-	-482	-0-	5603	3	518	9	N	471	500	0	1	8	132

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895

02	7084	X	5098	-0-	-1986	-0-	4549	3	549	9	Y	499	667	0	1	8	133
03	7316	X	6407	-0-	-909	-0-	5771	3	636	9	Y	578	507	0			204
04	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	6615	3	569	9	Y	517	572	0	1	8	148
05	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	7623	3	699	9	Y	635	723	0	2	8	58
06	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7350	3	573	9	Y	521	460	0	1	8	118
07	DLQ G-10		8534	-0-	8534	8534	7947	3	587	9	Y	534	580	0	1	8	71

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10612 X	8047	-0-	-2565	-0-	7539	3	55	4	Y	412	407	0			36
						453	9									
03	11594 X	10402	-0-	-1192	-0-	9888	3	514	9	Y	467	489	0			14
04	11220 X	10324	-0-	-896	-0-	9920	3	404	9	Y	367	371	0	1	8	9
05	11315 X	10357	-0-	-958	-0-	9965	3	5	4	Y	352	350	0	1	8	10
						387	9									
06	10080 X	9273	-0-	-807	-0-	8869	3	54	4	Y	318	315	0	1	8	12
						350	9									
07	DLQ G-10	9282	-0-	9282	9282	8914	3	4	4	Y	331	332	0			11
						364	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276577 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 12070

02	13300 X	11761	-0-	-1539	-0-	11545	3	216	9	Y	196	183	0	1	8	44
03	14905 X	14905	-0-	-0-	-0-	14014	3	891	9	Y	810	802	0	1	8	51
04	16860 X	13133	-0-	-3727	-0-	12213	3	920	9	Y	836	764	0	1	8	122
05	17422 X	12722	-0-	-4700	-0-	11951	3	771	9	Y	701	721	0	1	8	101
06	16860 X	10375	-0-	-6485	-0-	9799	3	576	9	Y	524	572	0	1	8	52
07	DLQ G-10	12955	-0-	12955	12955	12193	3	762	9	Y	693	699	0	1	8	45

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276594 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7441 - 11999

02	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	5632	3	300	4	Y	300	307	0	1	8	31
						330	9									
03	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	7467	3	528	9	Y	480	473	0			38
04	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	6934	3	459	9	Y	417	421	0	1	8	33
05	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	6998	3	13	4	Y	418	432	0	1	8	18
						460	9									
06	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	6256	3	157	4	Y	403	396	0	1	8	24
						443	9									
07	DLQ G-10	6662	-0-	6662	6662	6168	3	12	4	Y	438	390	0	1	8	71
						482	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276613 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7319 - 11984

02	15148 X	-0-	-0-	-15148	-0-					Y	-0-	39	0			-0-
03	16771 X	-0-	-0-	-16771	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	15810 X	4361	-0-	-11449	-0-	24	1	4269	3	Y	61	47	0			14
						1	4	67	9							
05	12239 X	12239	-0-	-0-	-0-	11942	3	23	4	Y	249	237	0	3	8	23
						274	9									
06	11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	10930	3	202	4	Y	280	212	0	2	8	89
						308	9									
07	DLQ G-10	11844	-0-	11844	11844	11587	3	257	9	Y	234	291	0	1	8	31

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276627 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 12060

02	15568 X	14004	-0-	-1564	-0-	1	1	13028	3	Y	493	485	0	2	8	88
						433	4	542	9							
03	17236 X	16165	-0-	-1071	-0-	15358	3	807	9	Y	734	662	0	1	8	159
04	17160 X	15889	-0-	-1271	-0-	94	1	15196	3	Y	542	576	0	1	8	124
						3	4	596	9							
05	17732 X	15041	-0-	-2691	-0-	14242	3	27	4	Y	702	761	0	1	8	64
						772	9									
06	16590 X	12602	-0-	-3988	-0-	11530	3	213	4	Y	781	594	0	1	8	250
						859	9									
07	DLQ G-10	13972	-0-	13972	13972	13255	3	717	9	Y	652	815	0	1	8	86

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12180 X	10513	-0-	-1667	-0-	9754	3	759	9	Y	690	612	0	1	8	157
03	13485 X	12126	-0-	-1359	-0-	11310	3	816	9	Y	742	852	0			47
04	13050 X	11105	-0-	-1945	-0-	10617	3	488	9	Y	444	425	0	1	8	65
05	13051 X	11193	-0-	-1858	-0-	10760	3	433	9	Y	394	401	0	1	8	57
06	11730 X	9491	-0-	-2239	-0-	9168	3	323	9	Y	294	321	0	1	8	29
07	DLQ G-10	11383	-0-	11383	11383	10955	3	428	9	Y	389	392	0	1	8	25

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276885 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110

02	10892 X	7087	-0-	-3805	-0-	6815	3	272	9	Y	247	228	0	1	8	56
03	12637 X	12637	-0-	-0-	-0-	12028	3	609	9	Y	554	575	0			35
04	11714 X	11714	-0-	-0-	-0-	10724	3	990	9	Y	900	803	0	1	8	131
05	12206 X	12206	-0-	-0-	-0-	11325	3	881	9	Y	801	815	0	1	8	116
06	12240 X	9418	-0-	-2822	-0-	8762	3	656	9	Y	596	652	0	1	8	59
07	DLQ G-10	12600	-0-	12600	12600	11731	3	869	9	Y	790	797	0	1	8	51

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276889 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379

02	13552 X	10485	-0-	-3067	-0-	9894	3	591	9	Y	537	475	0	1	8	122
03	15004 X	13209	-0-	-1795	-0-	12457	3	752	9	Y	684	763	0			43
04	13020 X	12333	-0-	-687	-0-	11631	3	702	9	Y	638	587	0	1	8	93
05	13454 X	12269	-0-	-1185	-0-	11646	3	623	9	Y	566	576	0	1	8	82
06	12780 X	10976	-0-	-1804	-0-	10512	3	464	9	Y	422	461	0	1	8	42
07	DLQ G-10	13180	-0-	13180	13180	12565	3	615	9	Y	559	564	0	1	8	36

BARBARO 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277593 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7684 - 12530

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWALE 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277895 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7320 - 12118

02	13916 X	8089	-0-	-5827	-0-	7569	3	520	9	Y	473	452	0	1	8	60
03	15407 X	13050	-0-	-2357	-0-	12270	3	780	9	Y	709	722	0			47
04	14910 X	13135	-0-	-1775	-0-	12461	3	674	9	Y	613	612	0	1	8	47
05	15128 X	12372	-0-	-2756	-0-	11701	3	671	9	Y	610	580	0	1	8	76
06	12630 X	11091	-0-	-1539	-0-	10516	3	575	9	Y	523	553	0			46
07	DLQ G-10	11323	-0-	11323	11323	10656	3	667	9	Y	606	613	0			39

SWALE 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277896 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7314 - 12235

02	16856 X	11886	-0-	-4970	-0-	11351	3	535	9	Y	486	473	0	1	8	62
03	18662 X	15241	-0-	-3421	-0-	14575	3	666	9	Y	605	627	0			40
04	16020 X	13876	-0-	-2144	-0-	13235	3	641	9	Y	583	578	0	1	8	44
05	16523 X	14786	-0-	-1737	-0-	14105	3	681	9	Y	619	585	0	1	8	77
06	15990 X	13943	-0-	-2047	-0-	13427	3	516	9	Y	469	504	0	1	8	41
07	DLQ G-10	14580	-0-	14580	14580	14023	3	557	9	Y	506	514	0	1	8	32

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279952 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7090 - 12025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18032 X	15464	-0-	-2568	-0-	14405	3	445	4	Y	558	593	0	1	8	58
						614	9									
03	19964 X	17662	-0-	-2302	-0-	16701	3	1	4	Y	873	860	0	1	8	70
						960	9									
04	18600 X	16676	-0-	-1924	-0-	15847	3	829	9	Y	754	763	0	1	8	60
05	18910 X	18122	-0-	-788	-0-	17103	3	23	4	Y	905	923	0	3	8	39
						996	9									
06	17100 X	15470	-0-	-1630	-0-	14433	3	259	4	Y	707	702	0	1	8	43
						778	9									
07	DLQ G-10	1774	-0-	1774	1774	1366	3	9	4	Y	363	347	0			59
						399	9									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279957 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7408 - 12113

02	20313 X	20313	-0-	-0-	-0-	19535	3	195	4	Y	530	492	0	3	8	75
						583	9									
03	20212 X	18055	-0-	-2157	-0-	17343	3	712	9	Y	647	667	0	1	8	54
04	19560 X	16244	-0-	-3316	-0-	15572	3	23	4	Y	590	590	0			54
						649	9									
05	22475 X	15917	-0-	-6558	-0-	15268	3	41	4	Y	553	556	0	3	8	48
						608	9									
06	21750 X	14613	-0-	-7137	-0-	13909	3	264	4	Y	400	401	0	2	8	45
						440	9									
07	DLQ G-10	16095	-0-	16095	16095	15387	3	31	4	Y	615	604	0	2	8	54
						677	9									

GIACOMO 11 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279958 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7290 - 12045

02	23268 X	17217	-0-	-6051	-0-	16429	3	285	4	Y	457	455	1	1	8	67
						503	9									
03	24242 X	23359	-0-	-883	-0-	22414	3	945	9	Y	859	860	1			66
04	23460 X	22464	-0-	-996	-0-	21727	3	737	9	Y	670	672	1	1	8	63
05	23777 X	13058	-0-	-10719	-0-	12746	3	2	4	Y	282	274	1			71
						310	9									
06	22620 X	20254	-0-	-2366	-0-	19239	3	11	4	Y	913	772	1	1	8	211
						1004	9									
07	DLQ G-10	17776	-0-	17776	17776	17069	3	30	4	Y	615	705	1	1	8	120
						677	9									

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279965 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7564 - 12555

02	20048 X	16254	-0-	-3794	-0-	15174	3	76	4	Y	913	813	1			187
						1004	9									
03	22196 X	18939	-0-	-3257	-0-	17848	3	7	4	Y	985	1021	1			151
						1084	9									
04	21480 X	18658	-0-	-2822	-0-	17330	3	1	4	Y	1206	1193	1			164
						1327	9									
05	22196 X	6750	-0-	-15446	-0-	6545	3	10	4	Y	177	130	1			211
						195	9									
06	19928 X	19928	-0-	-0-	-0-	19111	3	15	4	Y	729	773	1			167
						802	9									
07	DLQ G-10	17778	-0-	17778	17778	16960	3	22	4	Y	724	773	1			118
						796	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
JET PILOT 24 FEE WELL #: 3H RRCID -> 281740 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7310 - 11705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24422 X	24422	-0-	-0-	-0-	21066	3	2169	4	Y	1079	855	0	4	8	220
						1187	9									
03	27555 X	27555	-0-	-0-	-0-	26590	3	965	9	Y	877	982	0	1	8	114
04	27196 X	27196	-0-	-0-	-0-	26152	3	1044	9	Y	949	887	0	6	8	170
05	28207 X	28207	-0-	-0-	-0-	27242	3	965	9	Y	877	915	0	8	8	124
06	26570 X	26570	-0-	-0-	-0-	25550	3	141	4	Y	799	800	0	5	8	118
						879	9									
07	DLQ G-10	8595	-0-	8595	8595	8193	3	402	9	Y	365	401	0	2	8	80

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283199 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7579 - 11944

02	48552 X	30824	-0-	-17728	-0-	29842	3	388	4	Y	540	508	0	5	8	76
						594	9									
03	50158 X	43170	-0-	-6988	-0-	42442	3	728	9	Y	662	681	0	2	8	55
04	47640 X	38852	-0-	-8788	-0-	38121	3	47	4	Y	622	620	0			57
						684	9									
05	43989 X	39156	-0-	-4833	-0-	38323	3	86	4	Y	679	672	0	5	8	59
						747	9									
06	41790 X	34500	-0-	-7290	-0-	33304	3	570	4	Y	569	562	0	3	8	63
						626	9									
07	DLQ G-10	39317	-0-	39317	39317	38434	3	66	4	Y	743	738	0	3	8	65
						817	9									

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283389 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7350 - 12055

02	DLQ G-10	30779	-0-	30779	73094	28830	3	837	4	Y	1011	1003	0	4	8	105
						1112	9									
03	DLQ G-10	38967	-0-	38967	112061	37661	3	1	4	Y	1186	1194	0	2	8	95
						1305	9									
04	DLQ G-10	37072	-0-	37072	149133	35849	3	1223	9	Y	1112	1115	0	3	8	89
05	187284 X	38151	-0-	-149133	-0-	36857	3	40	4	Y	1140	1176	0	4	8	49
						1254	9									
06	35226 X	35226	-0-	-0-	-0-	33502	3	461	4	Y	1148	1126	0	2	8	69
						1263	9									
07	38967 X	9709	-0-	-29258	-0-	9352	3	12	4	Y	314	331	0	1	8	51
						345	9									

GIACOMO 11 FEE WELL #: 3H RRCID -> 283991 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12855

02	37212 X	28500	-0-	-8712	-0-	27539	3	315	4	Y	587	575	1	3	8	86
						646	9									
03	41199 X	33992	-0-	-7207	-0-	33156	3	836	9	Y	760	786	1	1	8	59
04	37290 X	33807	-0-	-3483	-0-	32989	3	818	9	Y	744	730	1	3	8	70
05	37975 X	14998	-0-	-22977	-0-	14746	3	2	4	Y	227	238	1	2	8	57
						250	9									
06	35070 X	29018	-0-	-6052	-0-	28449	3	11	4	Y	507	444	1	3	8	117
						558	9									
07	DLQ G-10	30131	-0-	30131	30131	29463	3	30	4	Y	580	582	1	2	8	113
						638	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 3H RRCID -> 284096 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7515 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35588	X	28473	-0-	-7115	-0-	27357	3	306	4	Y	736	645	1	5	8	149
							810	9									
03	38657	X	34715	-0-	-3942	-0-	33700	3	27	4	Y	898	908	1	2	8	137
							988	9									
04	35627	X	35627	-0-	-0-	-0-	34473	3	3	4	Y	1046	1037	1	5	8	141
							1151	9									
05	35526	X	12467	-0-	-23059	-0-	12390	3	45	4	Y	29	112	1	2	8	56
							32	9									
06	43480	X	43480	-0-	-0-	-0-	42407	3	60	4	Y	921	755	1	14	8	208
							1013	9									
07	DLQ G-10		46101	-0-	46101	46101	45037	3	90	4	Y	885	943	1	7	8	143
							974	9									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285484 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7529 - 12287

02	49952	X	37098	-0-	-12854	-0-	35361	3	419	4	Y	1198	1109	0	10	8	169
							1318	9									
03	54994	X	43508	-0-	-11486	-0-	41951	3	1557	9	Y	1415	1462	0	4	8	118
04	50670	X	38946	-0-	-11724	-0-	37458	3	48	4	Y	1309	1308	0			119
							1440	9									
05	49972	X	40240	-0-	-9732	-0-	38702	3	87	4	Y	1319	1315	0	9	8	114
							1451	9									
06	48360	X	36459	-0-	-11901	-0-	34619	3	579	4	Y	1146	1127	0	5	8	128
							1261	9									
07	DLQ G-10		39203	-0-	39203	39203	37700	3	67	4	Y	1305	1313	0	5	8	115
							1436	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 6H RRCID -> 285573 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7352 - 7890

02	23660	X	18946	-0-	-4714	-0-	18204	3	7	4	Y	668	654	1	3	8	147
							735	9									
03	26912	X	26912	-0-	-0-	-0-	25984	3	2	4	Y	842	857	1	2	8	130
							926	9									
04	26460	X	24097	-0-	-2363	-0-	23341	3	6	4	Y	682	696	1	3	8	113
							750	9									
05	27342	X	24255	-0-	-3087	-0-	23588	3	14	4	Y	594	606	1	5	8	96
							653	9									
06	26460	X	22937	-0-	-3523	-0-	22168	3	1	4	Y	698	588	1	3	8	203
							768	9									
07	DLQ G-10		22837	-0-	22837	22837	22212	3	625	9	Y	568	666	1	4	8	101

GIACOMO 11 FEE WELL #: 4H RRCID -> 285835 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7613 - 12650

02	DLQ G-10		38656	-0-	38656	83053	36468	3	957	4	Y	1119	1132	1	6	8	164
							1231	9									
03	DLQ G-10		42631	-0-	42631	125684	40512	3	2119	9	Y	1926	1940	1	1	8	149
04	DLQ G-10		41954	-0-	41954	167638	40104	3	1850	9	Y	1682	1666	1	6	8	159
05	189330	X	21692	-0-	-167638	-0-	21316	3	7	4	Y	335	406	1	4	8	84
							369	9									
06	36056	X	36056	-0-	-0-	-0-	34869	3	34	4	Y	1048	884	1	7	8	241
							1153	9									
07	43338	X	34558	-0-	-8780	-0-	33186	3	97	4	Y	1159	1170	1	5	8	225
							1275	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 4H RRCID -> 286003 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7475 - 11845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	33580	-0-	33580	76408	31773	3	512	4	Y	1177	1052	1	3	8	240
						1295	9									
03	DLQ G-10	38896	-0-	38896	115304	37995	3	46	4	Y	777	896	1	2	8	119
						855	9									
04	DLQ G-10	37529	-0-	37529	152833	36582	3	5	4	Y	856	857	1	2	8	116
						942	9									
05	167400 X	14567	-0-	-152833	-0-	14420	3	94	4	Y	48	92	1			72
						53	9									
06	40504 X	40504	-0-	-0-	-0-	39551	3	105	4	Y	771	665	1	2	8	176
						848	9									
07	38905 X	36299	-0-	-2606	-0-	35262	3	156	4	Y	801	844	1	3	8	130
						881	9									

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287179 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8177 - 18072

02	62860 X	46899	-0-	-15961	-0-	41277	3	190	4	Y	4938	4943	0	16	8	109
						5432	9									
03	65689 X	55677	-0-	-10012	-0-	48707	3	77	4	Y	6266	6309	0	8	8	58
						6893	9									
04	63570 X	51479	-0-	-12091	-0-	45014	3	81	4	Y	5804	5749	0	14	8	99
						6384	9									
05	60109 X	50944	-0-	-9165	-0-	44788	3	37	4	Y	5563	5560	0	23	8	79
						6119	9									
06	56670 X	48438	-0-	-8232	-0-	42510	3	128	4	Y	5273	5260	0	14	8	78
						5800	9									
07	DLQ G-10	49857	-0-	49857	49857	43889	3	146	4	Y	5293	5267	0	12	8	92
						5822	9									

ELWOOD 29 ZZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288202 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8412 - 18714

02	DLQ G-10	41928	-0-	41928	101217	36166	3	175	4	Y	5079	4928	0	42	8	364
						5587	9									
03	DLQ G-10	54808	-0-	54808	156025	47804	3	87	4	Y	6288	6415	0	21	8	216
						6917	9									
04	DLQ G-10	54676	-0-	54676	210701	48180	3	87	4	Y	5826	5776	0	40	8	226
						6409	9									
05	265470 X	54769	-0-	-210701	-0-	48225	3	65	4	Y	5890	5856	0	55	8	205
						6479	9									
06	56187 X	56187	-0-	-0-	-0-	50107	3	73	4	Y	5461	4983	0	44	8	639
						6007	9									
07	54498 X	52837	-0-	-1661	-0-	46626	3	51	4	Y	5600	5929	0	32	8	278
						6160	9									

CARRY BACK 6 STATE WELL #: 7H RRCID -> 288739 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7695 - 17863

02	DLQ G-10	91216	-0-	91216	196439	85501	3	13	4	Y	5184	5018	0	37	8	313
						5702	9									
03	DLQ G-10	100980	-0-	100980	297419	95040	3	5940	9	Y	5400	5558	0	17	8	138
04	DLQ G-10	95269	-0-	95269	392688	89751	3	5518	9	Y	5016	4991	0	24	8	139
05	483123 X	90435	-0-	-392688	-0-	85296	3	55	4	Y	4622	4592	0	34	8	135
						5084	9									
06	81515 X	81515	-0-	-0-	-0-	76525	3	230	4	Y	4327	4307	0	19	8	136
						4760	9									
07	99045 X	89449	-0-	-9596	-0-	84341	3	73	4	Y	4577	4559	0	18	8	136
						5035	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CARRY BACK 6 STATE WELL #: 4H RRCID -> 288740 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7716 - 17937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	76129	-0-	76129	163992	70731	3	12	4	Y	4896	4741	0	35	8	295
						5386	9									
03	DLQ G-10	83696	-0-	83696	247688	78046	3	5650	9	Y	5136	5284	0	16	8	131
04	DLQ G-10	77821	-0-	77821	325509	72633	3	5188	9	Y	4716	4692	0	25	8	130
05	400476 X	74967	-0-	-325509	-0-	70074	3	46	4	Y	4406	4370	0	38	8	128
						4847	9									
06	68793 X	68793	-0-	-0-	-0-	64070	3	198	4	Y	4114	4092	0	21	8	129
						4525	9									
07	81220 X	66155	-0-	-15065	-0-	61649	3	51	4	Y	4050	4040	0	18	8	121
						4455	9									

CARRY BACK 6 STATE WELL #: 2H RRCID -> 288831 COMPL. DATE 01/04/2020 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7762 - 17967

02	DLQ G-10	102566	-0-	102566	222332	93779	3	14	4	Y	7975	7739	0	39	8	482
						8773	9									
03	DLQ G-10	111478	-0-	111478	333810	102347	3	9131	9	Y	8301	8553	0	18	8	212
04	DLQ G-10	103545	-0-	103545	437355	95121	3	8424	9	Y	7658	7631	0	27	8	212
05	535943 X	98588	-0-	-437355	-0-	90788	3	58	4	Y	7038	7006	0	38	8	206
						7742	9									
06	91728 X	91728	-0-	-0-	-0-	84126	3	250	4	Y	6684	6659	0	21	8	210
						7352	9									
07	106454 X	95005	-0-	-11449	-0-	87426	3	68	4	Y	6828	6814	0	20	8	204
						7511	9									

DONERAIL 8 FEE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 289477 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8247 - 18635

02	DLQ G-10	92000	-0-	92000	208171	82121	3	345	4	Y	8667	8641	0	15	8	157
						9534	9									
03	DLQ G-10	104713	-0-	104713	312884	94273	3	267	4	Y	9248	9274	0	9	8	122
						10173	9									
04	DLQ G-10	94969	-0-	94969	407853	85661	3	268	4	Y	8218	8181	0	7	8	152
						9040	9									
05	500135 X	92282	-0-	-407853	-0-	83364	3	372	4	Y	7769	7760	0	12	8	149
						8546	9									
06	86543 X	86543	-0-	-0-	-0-	78133	3	465	4	Y	7223	7214	0	10	8	148
						7945	9									
07	101308 X	88779	-0-	-12529	-0-	80526	3	177	4	Y	7342	7376	0	7	8	107
						8076	9									

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289597 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8715 - 18961

02	43036 X	41760	-0-	-1276	-0-	34468	3	743	4	N	5954	5830	0	56	8	113
						6549	9									
03	50809 X	49265	-0-	-1544	-0-	41642	3	289	4	N	6667	6746	0	11	8	23
						7334	9									
04	50370 X	46728	-0-	-3642	-0-	39825	3	321	4	N	5984	5945	0	42	8	20
						6582	9									
05	52049 X	47746	-0-	-4303	-0-	40961	3	174	4	N	6010	5937	0	66	8	27
						6611	9									
06	50370 X	22295	-0-	-28075	-0-	16696	3	437	4	N	4693	4677	0	13	8	30
						5162	9									
07	49259 X	49112	-0-	-147	-0-	39749	3	194	4	N	8335	8271	0	34	8	60
						9169	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290291 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7847 - 17837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	206444	X	181134	-0-	-25310	-0-	150715	3	303	4	N	27378	27115	1	82	8	239
							30116	9									
03	230766	X	230766	-0-	-0-	-0-	198168	3	1200	4	N	28544	28308	1	33	8	442
							31398	9									
04	221190	X	202183	-0-	-19007	-0-	176496	3	119	4	N	23244	23143	1	57	8	486
							25568	9									
05	228563	X	205053	-0-	-23510	-0-	181134	3	67	4	N	21684	21642	1	94	8	434
							23852	9									
06	221190	X	182674	-0-	-38516	-0-	160768	3	1583	4	N	18475	18500	1	50	8	359
							20323	9									
07	228563	X	181166	-0-	-47397	-0-	161018	3	669	4	N	17708	17532	1	39	8	496
							19479	9									

SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082
NORMAN STATE 14 WELL #: 4HH RRCID -> 290695 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7618 - 17086

02	0		125447	-0-	125447	346066	181	1	106717	3	N	15752	15752	1			1717
							1222	4	17327	9							
03	0		171580	-0-	171580	517646	578	1	148962	3	N	15364	15220	1			1861
							5140	4	16900	9							
04	688631	X	170985	-0-	-517646	-0-	598	1	153541	3	N	13180	12687	1			2354
							2348	4	14498	9							
05	178026	X	178026	-0-	-0-	-0-	543	1	163673	3	N	11582	11986	1			1950
							1070	4	12740	9							
06	176740	X	176740	-0-	-0-	-0-	503	1	163046	3	N	9569	9602	1			1917
							2665	4	10526	9							
*07	172146	X	172146	-0-	-0-	-0-	465	1	157999	3	N	9467	10025	1			1359
							3268	4	10414	9							

DEWEY LAKE (ATOKA) 24488 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
THOMASON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 182140 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10201 - 10252

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
CLEAR WATER INC. 159643
BOOKS 17 WELL #: 1 RRCID -> 216556 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040

02	2604 #		2005	-0-	-599 B	-2948	1983	3	22	9	N	20					88
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-2948												
03	2077 N		3501	-0-	1424 B	-1524	3460	3	41	9	N	37					125
04	3360		3275	-0-	-85 B	-1609	3203	3	72	9	N	65	190	1			-0-
05	3472		3304	-0-	-168 B	-1777	3272	3	32	9	N	29					29
06	3360		1724	-0-	-1636 B	-3413	1690	3	34	9	N	31					60
07	3472		NO RPT	-0-	-3472 B	-6885					N	NO RPT					60

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
CLEAR WATER INC. //CONT.// 159643
RATLIFF -5- WELL #: RRCID -> 225574 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10060 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					188
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					188
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					188
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	78	1			110
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					110
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					110
RECLASSIFIED TO OIL						01/01/2019										

BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BOOKS, EDITH WELL #: 110 RRCID -> 177478 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104

02	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	762	2	18	9	N	16					103
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	959	2	18	9	N	16					119
04	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	909	2	6	9	N	5					124
05	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	930	2	18	9	N	16					140
06	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	872	2	9	9	N	8					148
*07	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	899	2	11	9	N	10					158

LE PETIT POIS WELL #: 1 RRCID -> 225829 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10062 - 10204

02	1008 N	575	-0-	-433 B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	899 N	682	-0-	-217 B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
04	600 N	582	-0-	-18 B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	651 N	236	-0-	-415 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	660 N	83	-0-	-577 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	589 N	15	-0-	-574 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-

HUNT OIL COMPANY 416330
HORN -9- WELL #: 1 RRCID -> 216554 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10092 - 10350

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
BARFIELD 8 -A- WELL #: 1-T RRCID -> 172586 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10048 - 10264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168 N	-0-	-0-	-168 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	1548	-0-	1044 B	21299	1536	3	12	9	N	11					154
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 21299																
03	558	1931	-0-	1373 B	22672	124	1	1762	3	N	41					195
						45	9									
04	540	1765	-0-	1225 B	23897	120	1	1623	3	N	20					215
						22	9									
05	3100 N	1659	-0-	-1441 B	22456	124	1	1526	3	N	8	190	1			33
						9	9									
06	3000 N	1711	-0-	-1289 B	21167	120	1	1580	3	N	10					43
						11	9									
*07	3100 N	1638	-0-	-1462 B	19705	124	1	1499	3	N	14					57
						15	9									

SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	78	1	234	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	87	1	103	3	N	-0-					-0-
04	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	84	1	97	3	N	-0-					-0-
05	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	87	1	97	3	N	-0-					-0-
06	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	84	1	91	3	N	-0-					-0-
*07	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	87	1	92	3	N	-0-					-0-

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP) 24489 385 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
BAILEY WELL #: 1 U RRCID -> 159659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11145 PERF. 8434 - 8468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIMMITT (DELAWARE CONS) 24853 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
TXL -13- WELL #: 8 RRCID -> 227044 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4870 - 5044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIMMITT (DELAWARE CONS) //CONT.// 24853 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
WASHITA 53-2-42 LOV WELL #: 1D RRCID -> 283245 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4587 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. 153438
DIXIELAND 10 WELL #: 1 RRCID -> 101190 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 11791 PERF.16465 - 16535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIXIELAND 10 WELL #: 2010 RRCID -> 145943 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	36736	X	14196	-0-	-22540	-0-	14196	3			N	-0-			-0-
03	32581	X	28781	-0-	-3800	-0-	28781	3			N	-0-			-0-
04	32740	X	32740	-0-	-0-	-0-	32740	3			N	-0-			-0-
05	38515	X	38515	-0-	-0-	-0-	38515	3			N	-0-			-0-
06	32694	X	32694	-0-	-0-	-0-	32694	3			N	-0-			-0-
07	33821	X	25049	-0-	-8772	-0-	25049	3			N	-0-			-0-

APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIEVERS WELL #: 351 RRCID -> 180296 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DARCY STATE WELL #: 3201 RRCID -> 188499 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FDL OPERATING, LLC 263924
STATE 71 WELL #: 2ST RRCID -> 264576 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 18035 PERF.17660 - 17685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	185668	X	138799	-0-	-46869	-0-	138799	3			N	-0-					-0-
03	206770	X	192948	-0-	-13822	-0-	192948	3			N	-0-					-0-
04	200100	X	189845	-0-	-10255	-0-	189845	3			N	-0-					-0-
05	202523	X	196144	-0-	-6379	-0-	196144	3			N	-0-					-0-
06	188838	X	188838	-0-	-0-	-0-	188838	3			N	-0-					-0-
07	196168	X	193870	-0-	-2298	-0-	193870	3			N	-0-					-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
HARRISON STATE WELL #: 1401 RRCID -> 185267 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLLARHIDE (YATES) 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. P. "A-15" WELL #: 83 RRCID -> 170072 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 2768 - 2788

02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. P. "A-26" WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLLARHIDE (YATES) //CONT.// 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 27 RRCID -> 186846 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELLY, NORTH (GRAYBURG) 25349 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
OLSEN ENERGY INC. 621750
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 128733 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3942 - 4038

02	2184 #	1077	-0-	-1107	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
03	2418 #	2395	-0-	-23	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
04	2340 #	2332	-0-	-8	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
05	2418 #	2397	-0-	-21	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
06	2340 #	1624	-0-	-716	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
07	2418 #	2260	-0-	-158	-0-	2260	2			N	-0-					-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARK WELL #: 3 U RRCID -> 238246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13266 PERF. 0 - 10477

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
TXL L WELL #: 1 RRCID -> 281857 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9620 - 9660

02	140 #	106	-0-	-34	-0-	106	2			N	-0-					17
03	217 #	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-	10	1			7
04	210 #	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-	6	1			1
05	217 #	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					1
06	180 #	132	-0-	-48	-0-	109	2	23	9	N	21					22
07	186 #	108	-0-	-78	-0-	99	2	9	9	N	8					33

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4212 RRCID -> 282008 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9786 - 10328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252 #	238	-0-	-14	-0-	135	2	103	4	N	-0-					-0-
03	279 #	201	-0-	-78	-0-	121	2	80	4	N	-0-					-0-
04	270 #	75	-0-	-195	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270 #	117	-0-	-153	-0-	114	2	3	4	N	-0-					-0-
07	279 #	164	-0-	-115	-0-	161	2	2	4	N	1	1	0			-0-
						1	9									

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 282041 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10326 - 10569

02	453 R	453	-0-	-0-	-0-	265	2	188	4	N	-0-					-0-
03	470 R	470	-0-	-0-	-0-	450	2	2	4	N	16	15	0			1
						18	9									
04	423 R	423	-0-	-0-	-0-	420	2	2	4	N	1	2	0			-0-
						1	9									
05	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	952 R	952	-0-	-0-	-0-	930	2	21	4	N	1	1	0			-0-
						1	9									
*07	1529 R	1529	-0-	-0-	-0-	1290	2	236	4	N	3	3	0			-0-
						3	9									

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1003 T RRCID -> 282167 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 13141

02	39 R	39	-0-	-0-	-0-	23	2	16	4	N	-0-					-0-
03	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	30 #	20	-0-	-10	-0-	19	2	1	9	N	1	1	0			-0-
05	31 #	10	-0-	-21	-0-	6	2	4	9	N	4	4	0			-0-
06	43 R	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	4	N	-0-					-0-
*07	324 R	324	-0-	-0-	-0-	274	2	50	4	N	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 282236 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10295 - 10511

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 902 RRCID -> 283365 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10264 - 10495

02	28 #	15	-0-	-13	-0-	9	2	6	4	Y	-0-					-0-
03	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 283591 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10428 - 10460

02	168 #	140	-0-	-28	-0-	82	2	58	4	N	-0-					-0-
03	186 #	126	-0-	-60	-0-	125	2	1	4	N	-0-					-0-
04	120 #	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	155 #	29	-0-	-126	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	150 #	32	-0-	-118	-0-	31	2	1	4	N	-0-					-0-
07	155 #	20	-0-	-135	-0-	17	2	3	4	N	-0-					-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 404 RRCID -> 288898 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 12179 PERF.10294 - 10307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	238 R	238	-0-	-0-	-0-	135	2	103	4	N	-0-					-0-
03	217 #	216	-0-	-1	-0-	130	2	86	4	N	-0-					-0-
04	210 #	94	-0-	-116	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	217 #	95	-0-	-122	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	210 #	101	-0-	-109	-0-	99	2	2	4	N	-0-					-0-
07	217 #	120	-0-	-97	-0-	94	2	1	4	N	23	23	0			-0-
						25	9									

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WALLIN, H.C. WELL #: 2 RRCID -> 291016 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9210 - 10452

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	20400	NO RPT	-0-	-20400	-0-					N	NO RPT					-0-
07	21080	13181	-0-	-7899	-0-	268	1	12904	3	N	8	20	1			34
						9	9									

DORA ROBERTS (DEVONIAN) 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARKS WELL #: 3 L RRCID -> 173988 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 13266 PERF.11630 - 11938

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496

02	4788 #	2618	-0-	-2170	-0-	2618	3			Y	-0-					246
03	4991 #	3315	-0-	-1676	-0-	3315	3			Y	-0-					246
04	5440 R	5440	-0-	-0-	-0-	4970	3	470	9	Y	427	171	1			502
05	5280 R	5280	-0-	-0-	-0-	5280	3			Y	-0-					502
06	5257 R	5257	-0-	-0-	-0-	4946	3	311	9	Y	283	182	1			603
07	4650 #	3133	-0-	-1517	-0-	3133	3			Y	-0-					603

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

02	252 #	183	-0-	-69	-0-	183	4			N	-0-					57
03	248 #	192	-0-	-56	-0-	192	4			N	-0-					57
04	240 #	189	-0-	-51	-0-	189	4			N	-0-					57
05	217 #	151	-0-	-66	-0-	151	4			N	-0-					57
06	210 #	148	-0-	-62	-0-	148	4			N	-0-					57
07	217 #	155	-0-	-62	-0-	155	4			N	-0-					57

OXY USA WTP LP 630555
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: S 1 RRCID -> 030476 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11855 - 11960

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 030481 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12010 - 12290

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 407 RRCID -> 030482 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11578 - 11966

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4209 RRCID -> 030484 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11415 - 11823

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4215 RRCID -> 030485 COMPL. DATE 07/16/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 409 RRCID -> 030486 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11763 - 12090

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11802 - 12161

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 030496 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4206 RRCID -> 030497 COMPL. DATE 04/22/1963 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11447 - 11859

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2206 RRCID -> 030498 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11840 - 12025

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 030499 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 302 RRCID -> 030501 COMPL. DATE 10/25/1956 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11675 - 11740

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1513 RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/07/1957 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11662 - 11797

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1608 RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11660 - 11800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 507 RRCID -> 030505 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11907 - 12042

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 905 RRCID -> 030506 COMPL. DATE 07/20/1956 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11680 - 11848

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11720 - 12096

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1515 RRCID -> 030508 COMPL. DATE 06/11/1962 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11645 - 12002

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1615 RRCID -> 030509 COMPL. DATE 06/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4110 RRCID -> 030510 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11644 - 11836

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4107 RRCID -> 030511 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4213 RRCID -> 030512 COMPL. DATE 04/06/1963 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11590 - 12001

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4216 RRCID -> 030513 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11520 - 11922

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 301 RRCID -> 030514 COMPL. DATE 04/30/1957 TOTAL DEPTH 13430 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 401 RRCID -> 030515 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 13181 PERF.11568 - 11710

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1606 RRCID -> 030516 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11755 - 12294

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 031083 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 031084 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11770 - 12135

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POOL-A WELL #: 1 RRCID -> 032925 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4203 RRCID -> 034336 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11540 - 11870

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1509 RRCID -> 037416 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2102 RRCID -> 037761 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 11784

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 508 RRCID -> 044154 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 901 RRCID -> 044900 COMPL. DATE 10/23/1968 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1511 RRCID -> 045003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13164 PERF.11610 - 11709

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 907 RRCID -> 142003 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60396 R	60396	-0-	-0-	-0-	34680	2	25144	4	Y	520	512	0			18
						572	9									
03	85868 R	85868	-0-	-0-	-0-	30	1	54884	2	Y	875	870	0			23
						29991	4	963	9							
04	82389 R	82389	-0-	-0-	-0-	29	1	80723	2	Y	745	751	0			17
						817	4	820	9							
05	78860 R	78860	-0-	-0-	-0-	16	1	77808	2	Y	904	906	0			15
						42	4	994	9							
06	74597 R	74597	-0-	-0-	-0-	13	1	71576	2	Y	612	616	0			11
						2335	4	673	9							
*07	82732 R	82732	-0-	-0-	-0-	18	1	74856	2	Y	973	952	0			32
						6788	4	1070	9							

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3403 RRCID -> 205980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4005 RRCID -> 206050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 509 RRCID -> 220358 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1616 RRCID -> 226788 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4204 RRCID -> 282032 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 13053 PERF.11394 - 11862

02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 803 RRCID -> 282033 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 11853

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 285764 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11830 - 12174

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
TXL L WELL #: 4 RRCID -> 291259 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11550 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	#	1137	-0-	-207	-0-	1094	3	43	9	Y	39	139	1			60
03	1684	R	1684	-0-	-0-	-0-	1519	3	165	9	Y	150					210
04	2848	R	2848	-0-	-0-	-0-	2786	3	62	9	Y	56					266
05	2604	#	757	-0-	-1847	-0-	737	3	20	9	Y	18					284
06	2430	#	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	1					285
*07	2796	R	2796	-0-	-0-	-0-	2770	3	26	9	Y	24	122	1			187

REVERENCE OPERATING LLC 703827
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUBLE E (BELL CANYON) 25696 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
RJD ENERGY, LLC 714310
LEEDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 276839 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF. 5026 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53

DOWNIE (ELLENBURGER) 25989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
DOWNIE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 056537 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 22955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	79228	X	79228	-0-	-0-	-0-	79228	2			N	-0-					-0-
03	88970	X	88970	-0-	-0-	-0-	88970	2			N	-0-					-0-
04	86948	X	86948	-0-	-0-	-0-	86948	2			N	-0-					-0-
05	76920	X	76920	-0-	-0-	-0-	76920	2			N	-0-					-0-
06	85683	X	85683	-0-	-0-	-0-	85683	2			N	-0-					-0-
*07	86825	X	86825	-0-	-0-	-0-	86825	2			N	-0-					-0-

DUNE 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
UNIVERSITY -B- WELL #: 7 RRCID -> 039521 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 157005 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 2992 - 3006

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
TEXAS CONSOLIDATED #1 WELL #: H 6H RRCID -> 158710 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 3115 - 3222

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUSTY MESA (DEVONIAN) 26794 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JAPONES WELL #: 1 RRCID -> 184886 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8258 - 8300

02	2408 N	1469	-0-	-939	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
03	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
04	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
05	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
06	2730 N	2517	-0-	-213	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
07	2604 N	2262	-0-	-342	-0-	2262	3			N	-0-					-0-

EDWARDS, WEST (CANYON) 27746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
SHA-JAM OPERATING CORP. 767967
TXL "HHH" WELL #: RRCID -> 174927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8689 - 8734

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013

EL CINCO (LEONARD, LOWER) 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARKENS OIL & GAS INC. 200560
PRICE, RUTH MARY -B- WELL #: 1 RRCID -> 048042 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4653

02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	330	2	20	9	N	18	172	1					40
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	418	2	66	9	N	60							100
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	350	2	39	9	N	35							135
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	700	2	72	9	N	65	180	1					20
*06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	700	2	66	9	N	60							80
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT							80

EL CINCO (LEONARD, LOWER) //CONT.// 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARKENS OIL & GAS INC. //CONT.// 200560
PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	100	2	22	9	Y	20	85	1			30
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	900	2	105	9	Y	95	93	1			32
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1900	2	31	9	Y	28					60
05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2581	2	70	9	Y	64	84	1			40
*06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1501	2	79	9	Y	72	92	1			20
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					20

RAIDER OIL & GAS COMPANY 688474
PRICE "2" WELL #: 1 RRCID -> 104796 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4600 - 4762

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CINCO (WICHITA ALBANY) 27946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARKENS OIL & GAS INC. 200560
PRICE, RUTH MARY "B" WELL #: 1 RRCID -> 141520 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4501

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 U RRCID -> 048481 COMPL. DATE 06/03/1970 TOTAL DEPTH 5390 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 138758 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE ROYALTY COMPANY WELL #: 67 RRCID -> 135752 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7234 - 7459

02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					94
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					94
04	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					94
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					94
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					94
07	1798	N	1599	-0-	-199	-0-	1599	3			N	-0-					94

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) //CONT.// 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC //CONT.// 825474
ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 213593 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384

02	840 N	613	-0-	-227	-0-	613	3			N	-0-					-0-
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	682 N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	900 N	662	-0-	-238	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	775 N	530	-0-	-245	-0-	530	3			N	-0-					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 063631 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
FULK, MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 061478 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW XX 2003 WELL #: 1 RRCID -> 196966 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610

02	6468 X	5196	-0-	-1272	-0-	5196	2			Y	-0-	2	1			2
03	5673 X	5586	-0-	-87	-0-	5585	2	1	9	Y	1					3
04	5520 X	5246	-0-	-274	-0-	5245	2	1	9	Y	1	2	1			2
05	5766 X	5284	-0-	-482	-0-	5283	2	1	9	Y	1					3
06	8100 X	5129	-0-	-2971	-0-	5128	2	1	9	Y	1					4
07	5766 X	5299	-0-	-467	-0-	5298	2	1	9	Y	1					5

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. 630591
ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1314	-0-	-2	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1383	-0-	-27	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1203	-0-	-223	-0-	1203	2			N	-0-					-0-

ELSINORE WELL #: 7302 RRCID -> 279458 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE 69 WELL #: 6901 RRCID -> 283392 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 16411 PERF.15280 - 15636

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 53 RRCID -> 019686 COMPL. DATE 11/28/1958 TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12087 - 12094

02	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	3			N	-0-					-0-
03	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	3			N	-0-					-0-
04	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	12660	3			N	-0-					-0-
05	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	10080	3			N	-0-					-0-
06	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	10078	3			N	-0-					-0-
*07	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	3			N	-0-					-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC //CONT.// 825474
ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 63 RRCID -> 066463 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 65 RRCID -> 066464 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 1 RRCID -> 161405 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7171 - 7185

02	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	193	1	1526	2	Y	3	2	1			3
						3	9									
03	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	231	1	1699	2	Y	3	1	0	2	1	3
						3	9									
04	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	232	1	1774	2	Y	1	2	1			2
						1	9									
05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	236	1	1779	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
06	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	216	1	1883	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
*07	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	274	1	1976	2	Y	2					4
						2	9									

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 2 RRCID -> 165700 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-

LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	434 N	239	-0-	-195	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-

LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE WELL #: 68 RRCID -> 139192 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
03	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
04	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
05	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
06	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
*07	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-

LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

02	532	N	476	-0-	-56	-0-	476	3			Y	-0-					28
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					28
04	240	N	166	-0-	-74	-0-	166	3			Y	-0-					28
05	527	N	302	-0-	-225	-0-	302	3			Y	-0-					28
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					28
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-					28

LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

02	6692	X	6005	-0-	-687	-0-	6005	3			Y	-0-					36
03	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	3			Y	-0-					36
04	7170	X	6441	-0-	-729	-0-	6441	3			Y	-0-					36
05	6634	X	6130	-0-	-504	-0-	6130	3			Y	-0-					36
06	7170	X	6130	-0-	-1040	-0-	6130	3			Y	-0-					36
07	7409	X	5575	-0-	-1834	-0-	5575	3			Y	-0-					36

ELSINORE, WEST FARM (DEVONIAN) 28778 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 56 RRCID -> 050218 COMPL. DATE 02/07/1961 TOTAL DEPTH 16735 PERF.13794 - 13814

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (PERMIAN) 28843 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 115 RRCID -> 152974 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5546 - 5777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7672 X	1517	-0-	-6155	-0-	1	1	1504	3	Y	11	11	0			1
						12	9									
03	8494 X	3768	-0-	-4726	-0-	2	1	3746	3	Y	18	18	0			1
						20	9									
04	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	2	1	4529	3	Y	25	25	0			1
						28	9									
05	DLQ G-10	2369	-0-	2369	2369	2	1	2354	3	Y	12	12	0			1
						13	9									
06	DLQ G-10	5422	-0-	5422	7791	2	1	5391	3	Y	26	26	0			1
						29	9									
07	DLQ G-10	1808	-0-	1808	9599	2	1	1799	3	Y	6	6	0			1
						7	9									

EMBAR (YATES) 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC 263924
UNIVERSITY JENNIFER C WELL #: 103 RRCID -> 094624 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 129957 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 1 RRCID -> 129958 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

UNIVERSITY 25-11 WELL #: 1 RRCID -> 129959 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 129960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 1 RRCID -> 129961 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 1 RRCID -> 129962 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 3 RRCID -> 129963 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 4 RRCID -> 129964 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 129965 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 2 RRCID -> 130025 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS UNIVERSITY W WELL #: 1 RRCID -> 130616 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 131031 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 2 RRCID -> 131032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 2 RRCID -> 132309 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 3 RRCID -> 132310 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 3 RRCID -> 132311 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 4 RRCID -> 133918 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 5 RRCID -> 133919 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 2 RRCID -> 133920 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 4 RRCID -> 133921 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 6 RRCID -> 133922 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 133923 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 4 RRCID -> 150892 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 2 RRCID -> 150893 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 1 RRCID -> 151861 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 151934 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2492 - 3032

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "B" WELL #: 321 RRCID -> 161903 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "C" WELL #: 291 RRCID -> 161904 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "D" WELL #: 322 RRCID -> 161906 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "E" WELL #: 292 RRCID -> 161908 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

UNIVERSITY ANDREWS "B" WELL #: 108 RRCID -> 161914 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY ANDREWS "C" WELL #: 113 RRCID -> 161915 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 192 RRCID -> 161916 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "A" WELL #: 191 RRCID -> 161917 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY ANDREWS "A" WELL #: 92 RRCID -> 161918 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "G" WELL #: 312 RRCID -> 172554 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

UNIVERSITY DONNA A WELL #: 3004 RRCID -> 237998 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVESITY KARIN C WELL #: 1904 RRCID -> 237999 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY BECKY B WELL #: 3601 RRCID -> 238253 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY LISA B WELL #: 3202 RRCID -> 238289 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY DONNA C WELL #: 106 RRCID -> 242212 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 2734

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY DEBRA C WELL #: 80 RRCID -> 245759 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FUELED RESOURCES INC 288421
UNIVERSITY 24-11 WELL #: 3 RRCID -> 153205 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 2 RRCID -> 153210 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY -29- WELL #: 1 RRCID -> 019687 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA (BARNETT SHALE) 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC 247756
UL G 1-15 WELL #: 4H RRCID -> 288316 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10615 - 15840

02	17396 X	17396	-0-	-0-	-0-	15129	3	476	4	Y	1628	1568	1			255
						1791	9									
03	21165 X	21165	-0-	-0-	-0-	19509	3	8	4	Y	1498	1664	1			89
						1648	9									
04	21777 X	21777	-0-	-0-	-0-	19902	3	8	4	Y	1697	1561	1			225
						1867	9									
05	19836 X	19836	-0-	-0-	-0-	18134	3	2	4	Y	1545	1523	1			247
						1700	9									
*06	20468 X	20468	-0-	-0-	-0-	18796	3	73	4	Y	1454	1603	1			98
						1599	9									
07	22506 X	NO RPT	-0-	-22506	-0-					Y	NO RPT					98

UL G 1-28 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288317 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10630 - 17800

02	21700 X	17689	-0-	-4011	-0-	15237	3	119	4	Y	2121	2256	1			354
						2333	9									
03	24025 X	21485	-0-	-2540	-0-	18997	3	2488	9	Y	2262	2386	1			230
04	23250 X	20027	-0-	-3223	-0-	17678	3	2349	9	Y	2135	2094	1			271
05	23299 X	23299	-0-	-0-	-0-	20909	3	2390	9	Y	2173	2113	1			331
06	18960 X	15720	-0-	-3240	-0-	14389	3	1331	9	Y	1210	1318	1			223
07	21483 X	NO RPT	-0-	-21483	-0-					Y	NO RPT					223

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756

UL G 1-15 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288377 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10465 - 15831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47096 X	14316	-0-	-32780	-0-	12357	3	389	4	Y	1427	1429	1			233
						1570	9									
03	52142 X	18831	-0-	-33311	-0-	16944	3	7	4	Y	1709	1843	1			99
						1880	9									
04	20460 X	17588	-0-	-2872	-0-	15681	3	7	4	Y	1727	1596	1			230
						1900	9									
05	20584 X	18963	-0-	-1621	-0-	17131	3	2	4	Y	1664	1630	1			264
						1830	9									
06	19860 X	17095	-0-	-2765	-0-	15516	3	61	4	Y	1380	1548	1			96
						1518	9									
07	18817 X	NO RPT	-0-	-18817	-0-					Y	NO RPT					96

UL G 1-22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288381 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10705 - 16575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	89012 X	16010	-0-	-73002	-0-	13650	3	429	4	Y	1755	1730	1			283
						1931	9									
03	98549 X	19769	-0-	-78780	-0-	17484	3	7	4	Y	2071	2234	1			120
						2278	9									
04	18990 X	16857	-0-	-2133	-0-	14632	3	6	4	Y	2017	1868	1			269
						2219	9									
05	19530 X	17499	-0-	-2031	-0-	15437	3	2	4	Y	1873	1844	1			298
						2060	9									
06	18900 X	16247	-0-	-2653	-0-	14522	3	57	4	Y	1516	1709	1			105
						1668	9									
07	19778 X	NO RPT	-0-	-19778	-0-					Y	NO RPT					105

UL G 1-28 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288386 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10705 - 17515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35588 X	21286	-0-	-14302	-0-	18748	3	56	4	Y	2256	2358	1			370
						2482	9									
03	39401 X	32883	-0-	-6518	-0-	28464	3	4419	9	Y	4017	3997	1			390
04	30585 X	30585	-0-	-0-	-0-	27233	3	3352	9	Y	3047	3042	1			395
05	30086 X	30086	-0-	-0-	-0-	26907	3	3179	9	Y	2890	2848	1			437
*06	30063 X	30063	-0-	-0-	-0-	27499	3	2564	9	Y	2331	2368	1			400
07	32891 X	NO RPT	-0-	-32891	-0-					Y	NO RPT					400

UL G 9-35 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289531 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10521 - 18736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25368 X	17076	-0-	-8292	-0-	13882	3	95	4	N	2817	3101	1			408
						3099	9									
03	26040 X	21051	-0-	-4989	-0-	16296	3	70	4	N	4259	4367	1			300
						4685	9									
04	23550 X	18823	-0-	-4727	-0-	15044	3	68	4	N	3374	3218	1			456
						3711	9									
05	23219 X	9797	-0-	-13422	-0-	7860	3	36	4	N	1728	2050	1			134
						1901	9									
*06	22080 X	112	-0-	-21968	-0-	54	3	1	4	Y	52	58	1			128
						57	9									
07	21049 X	NO RPT	-0-	-21049	-0-					Y	NO RPT					128

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756

UL G 1-27 B WELL #: 2H RRCID -> 289603 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10435 - 20199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33740 X	25582	-0-	-8158	-0-	20313	3	178	4	Y	4628	4318	1			469
						5091	9									
03	32953 X	29373	-0-	-3580	-0-	23451	3	18	4	Y	5367	5358	1			478
						5904	9									
04	30180 X	28484	-0-	-1696	-0-	23194	3	69	4	Y	4746	5013	1			211
						5221	9									
05	28993 X	28993	-0-	-0-	-0-	23784	3	80	4	Y	4663	4217	1			657
						5129	9									
*06	28092 X	28092	-0-	-0-	-0-	23291	3	20	4	Y	4346	4578	1			425
						4781	9									
07	26257 X	NO RPT	-0-	-26257	-0-					Y	NO RPT					425

UL G 1-15 S WELL #: 6H RRCID -> 289634 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10750 - 15221

02	16436 X	10768	-0-	-5668	-0-	9521	3	299	4	Y	862	882	1			131
						948	9									
03	18197 X	14204	-0-	-3993	-0-	13010	3	5	4	Y	1081	1150	1			62
						1189	9									
04	16290 X	13610	-0-	-2680	-0-	12430	3	5	4	Y	1068	987	1			143
						1175	9									
05	16492 X	13771	-0-	-2721	-0-	12640	3	1	4	Y	1027	1007	1			163
						1130	9									
06	15900 X	12696	-0-	-3204	-0-	11814	3	46	4	Y	760	870	1			53
						836	9									
07	14198 X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					Y	NO RPT					53

UL G 1-15 S WELL #: 5H RRCID -> 289663 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15487

02	16408 X	9674	-0-	-6734	-0-	8591	3	270	4	Y	739	765	1			128
						813	9									
03	17980 X	14064	-0-	-3916	-0-	12840	3	5	4	Y	1108	1173	1			63
						1219	9									
04	15540 X	14883	-0-	-657	-0-	13587	3	6	4	Y	1173	1079	1			157
						1290	9									
05	15500 X	13815	-0-	-1685	-0-	12650	3	1	4	Y	1058	1046	1			169
						1164	9									
06	14970 X	14270	-0-	-700	-0-	13178	3	51	4	Y	946	1051	1			64
						1041	9									
07	15376 X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					Y	NO RPT					64

UL G 1-27 A WELL #: 1H RRCID -> 289669 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10441 PERF.10375 - 20375

02	43148 X	26510	-0-	-16638	-0-	20237	3	178	4	Y	5541	5164	1			562
						6095	9									
03	46221 X	31284	-0-	-14937	-0-	24394	3	19	4	Y	6246	6250	1			558
						6871	9									
04	41910 X	29528	-0-	-12382	-0-	23540	3	71	4	Y	5379	5697	1			240
						5917	9									
05	30162 X	30162	-0-	-0-	-0-	24099	3	82	4	Y	5437	4911	1			766
						5981	9									
*06	28430 X	28430	-0-	-0-	-0-	23084	3	19	4	Y	4843	5132	1			477
						5327	9									
07	28210 X	NO RPT	-0-	-28210	-0-					Y	NO RPT					477

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756

UL G 1-33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289817 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10970 - 19292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30688 X	16095	-0-	-14593	-0-	12973	3	237	4	Y	2623	2242	1			577
						2885	9									
03	32426 X	21624	-0-	-10802	-0-	17510	3	140	4	Y	3613	3969	1			221
						3974	9									
04	31380 X	20893	-0-	-10487	-0-	17202	3	30	4	Y	3328	3347	1			202
						3661	9									
05	28799 X	19855	-0-	-8944	-0-	16498	3	105	4	Y	2956	2966	1			192
						3252	9									
06	24570 X	24480	-0-	-90	-0-	21394	3	43	4	Y	2766	2641	1			317
						3043	9									
07	21638 X	NO RPT	-0-	-21638	-0-					Y	NO RPT					317

UL 1-33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289927 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 10530 PERF.11110 - 21358

02	38052 X	24085	-0-	-13967	-0-	20190	3	369	4	Y	3205	2764	1			712
						3526	9									
03	40641 X	39798	-0-	-843	-0-	33619	3	269	4	Y	5373	5764	1			321
						5910	9									
04	37650 X	37044	-0-	-606	-0-	31895	3	55	4	Y	4631	4671	1			281
						5094	9									
05	39525 X	34602	-0-	-4923	-0-	29537	3	189	4	Y	4433	4428	1			286
						4876	9									
06	38250 X	30937	-0-	-7313	-0-	26686	3	54	4	Y	3815	3661	1			440
						4197	9									
07	39804 X	NO RPT	-0-	-39804	-0-					Y	NO RPT					440

UL G 1-24 C WELL #: 3H RRCID -> 290270 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10765 - 18866

02	61572 X	45443	-0-	-16129	-0-	33799	3	2811	4	Y	8030	7700	1			445
						8833	9									
03	51191 X	51191	-0-	-0-	-0-	42524	3	26	4	Y	7855	7728	1			572
						8641	9									
04	65970 X	50701	-0-	-15269	-0-	42674	3	82	4	Y	7223	7262	1			533
						7945	9									
05	68169 X	51595	-0-	-16574	-0-	44418	3	139	4	Y	6398	6650	1			281
						7038	9									
06	57630 X	47073	-0-	-10557	-0-	40710	3	31	4	Y	5756	5496	1			541
						6332	9									
07	52390 X	NO RPT	-0-	-52390	-0-					Y	NO RPT					541

UL G 1-24 D WELL #: 4H RRCID -> 290380 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10700 - 19700

02	62083 X	62083	-0-	-0-	-0-	49328	3	4103	4	Y	7865	7547	1			435
						8652	9									
03	64573 X	61381	-0-	-3192	-0-	53667	3	33	4	Y	6983	6906	1			512
						7681	9									
04	62490 X	53964	-0-	-8526	-0-	47167	3	90	4	Y	6097	6159	1			450
						6707	9									
05	64573 X	50407	-0-	-14166	-0-	44418	3	139	4	Y	5318	5534	1			234
						5850	9									
06	62490 X	40221	-0-	-22269	-0-	34642	3	27	4	Y	5047	4808	1			473
						5552	9									
07	64573 X	NO RPT	-0-	-64573	-0-					Y	NO RPT					473

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC 950523

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288622 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10916 - 16066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	872	-0-	-3160	-0-	312	3	121	4	Y	399	424	1			47
							439	9									
03	3689	X	2721	-0-	-968	-0-	1984	3	40	4	Y	634	625	1			56
							697	9									
04	3570	X	1824	-0-	-1746	-0-	1122	3	67	4	Y	577	534	1			99
							635	9									
05	2635	X	1946	-0-	-689	-0-	1330	3	70	4	Y	496	494	1			101
							546	9									
06	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	8901	3	153	4	Y	236	290	1			47
							260	9									
*07	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	10461	3	444	4	Y	119	141	1			25
							131	9									

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288623 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11132 - 15919

02	3584	X	1182	-0-	-2402	-0-	606	3	99	4	Y	434	461	1			51
							477	9									
03	3968	X	1791	-0-	-2177	-0-	1000	3	33	4	Y	689	679	1			61
							758	9									
04	3000	X	1421	-0-	-1579	-0-	690	3	41	4	Y	627	580	1			108
							690	9									
05	1922	X	788	-0-	-1134	-0-	85	3	43	4	Y	600	586	1			122
							660	9									
06	1860	X	795	-0-	-1065	-0-	72	3	94	4	Y	572	580	1			114
							629	9									
*07	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	1958	3	83	4	Y	543	542	1			115
							597	9									

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288624 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11226 - 15880

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55398 01/19/2021

UNIVERSITY 1-37 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 288723 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10710 - 20987

02	23398	X	23398	-0-	-0-	-0-	20463	3	44	4	Y	2628	2583	1			120
							2891	9									
03	30802	X	30802	-0-	-0-	-0-	26922	3	485	4	Y	3086	3103	1			103
							3395	9									
04	31740	X	15230	-0-	-16510	-0-	12324	3	147	4	Y	2508	2539	1			72
							2759	9									
05	32798	X	17591	-0-	-15207	-0-	13638	3	13	4	Y	3582	3551	1			103
							3940	9									
06	31740	X	15612	-0-	-16128	-0-	11947	3	25	4	Y	3309	3202	1			210
							3640	9									
07	30814	X	14614	-0-	-16200	-0-	11366	3	2	4	Y	2951	2991	1			170
							3246	9									

UNIVERSITY 1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288737 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11136 - 16711

02	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	5936	3	928	9	N	844	684	1			461
03	13738	X	13738	-0-	-0-	-0-	12087	3	1651	9	N	1501	1708	1			254
04	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	12662	3	1579	9	N	1435	1374	1			315
05	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	11540	3	1432	9	N	1302	1214	1			403
06	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	8985	3	1293	9	N	1175	1084	1			494
*07	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	9353	3	1620	9	N	1473	1536	1			431

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288827 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11225 - 15878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	3517	3	791	4	Y	653	526	1			831
							718	9									
03	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	5053	3	236	4	Y	1202	1514	1			519
							1322	9									
04	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	6310	3	459	4	Y	944	845	1			618
							1038	9									
05	6014	X	2597	-0-	-3417	-0-	1233	3	420	4	Y	858	863	1			613
							944	9									
06	5820	X	3857	-0-	-1963	-0-	2893	3	67	4	Y	815	1042	1			386
							897	9									
*07	14401	X	14401	-0-	-0-	-0-	13153	3	266	4	Y	893	680	1			599
							982	9									

UNIVERSITY 1-37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288901 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10802 - 17959

02	16433	X	16433	-0-	-0-	-0-	14954	3	32	4	Y	1315	1292	1			60
							1447	9									
03	22072	X	21724	-0-	-348	-0-	19673	3	355	4	Y	1542	1551	1			51
							1696	9									
04	21360	X	13139	-0-	-8221	-0-	11622	3	138	4	Y	1254	1269	1			36
							1379	9									
05	22072	X	14733	-0-	-7339	-0-	12860	3	13	4	Y	1691	1679	1			48
							1860	9									
06	21360	X	13009	-0-	-8351	-0-	11266	3	24	4	Y	1563	1512	1			99
							1719	9									
07	21731	X	7089	-0-	-14642	-0-	5556	3	1	4	Y	1393	1412	1			80
							1532	9									

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289221 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11039 - 15851

02	2548	X	719	-0-	-1829	-0-	19	3	126	4	Y	522	554	1			61
							574	9									
03	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	3290	3	41	4	Y	828	815	1			74
							911	9									
04	2730	X	2018	-0-	-712	-0-	1153	3	38	4	Y	752	696	1			130
							827	9									
05	2046	X	727	-0-	-1319	-0-	85	3	40	4	Y	547	566	1			111
							602	9									
06	4110	X	733	-0-	-3377	-0-	72	3	86	4	Y	523	530	1			104
							575	9									
*07	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	6689	3	284	4	Y	496	495	1			105
							546	9									

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290490 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10714 - 15774

02	25872	X	7267	-0-	-18605	-0-	6305	3	141	4	Y	746	793	1			87
							821	9									
03	28644	X	9354	-0-	-19290	-0-	8873	3	46	4	Y	395	447	1			35
							435	9									
04	27720	X	2662	-0-	-25058	-0-	1426	3	50	4	Y	1078	927	1			186
							1186	9									
05	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	85	3	52	4	Y	1304	1225	1			265
							1434	9									
06	9060	X	1553	-0-	-7507	-0-	72	3	114	4	Y	1243	1261	1			247
							1367	9									
07	9362	X	1777	-0-	-7585	-0-	457	3	19	4	Y	1183	1179	1			251
							1301	9									

EMMA (CHARGED SAND) 28899 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
PERDURE PETROLEUM LLC 653224
COWDEN, EMMA, TRACT -A- WELL #: W 1S RRCID -> 038841 COMPL. DATE 08/20/1965 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA (DEVONIAN) 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC 247756
UNIVERSITY F WELL #: 1541 RRCID -> 281706 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10838 - 10872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5628 #	4665	-0-	-963	-0-	4504	3	87	4	Y	67	98	1			43
						74	9									
03	6231 #	3502	-0-	-2729	-0-	3382	3	22	4	Y	89	89	1			43
						98	9									
04	6030 #	2033	-0-	-3997	-0-	1941	3	82	4	Y	9	32	1			20
						10	9									
05	6014 #	4814	-0-	-1200	-0-	4381	3	114	4	Y	290	237	1			73
						319	9									
06	5190 #	4451	-0-	-739	-0-	4269	3	182	9	Y	165	146	1			92
07	5177 #	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					92

UNIVERSITY 28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282287 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11660 - 15989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-					89
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-					89
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-					89
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-					89
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-					89
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	537158					Y	NO RPT					89

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 3H RRCID -> 283296 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11075 - 15529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12656 #	6247	-0-	-6409	-0-	5552	3	352	4	Y	312	360	1			123
						343	9									
03	14012 #	10280	-0-	-3732	-0-	9932	3	348	9	Y	316	379	1			60
04	13890 #	8903	-0-	-4987	-0-	8500	3	403	9	Y	366	251	1			175
05	14353 #	9992	-0-	-4361	-0-	9607	3	67	4	Y	289	310	1			154
						318	9									
06	10170 #	8251	-0-	-1919	-0-	7980	3	271	9	Y	246	153	1			247
07	10292 #	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					247

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 4H RRCID -> 283297 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11250 - 16358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18732 #	7814	-0-	-10918	-0-	6840	3	435	4	Y	490	618	1			211
						539	9									
03	18817 #	13545	-0-	-5272	-0-	12763	3	782	9	Y	711	795	1			127
04	18210 #	13250	-0-	-4960	-0-	12349	3	901	9	Y	819	556	1			390
05	16988 #	13504	-0-	-3484	-0-	12527	3	88	4	Y	808	802	1			396
						889	9									
06	13710 #	12489	-0-	-1221	-0-	11763	3	726	9	Y	660	405	1			651
07	13702 #	NO RPT	-0-	-13702	-0-					Y	NO RPT					651

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UNIVERSITY 1-20 WELL #: 5H RRCID -> 283298 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10870 - 12479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6272 #	2561	-0-	-3711	-0-	2292	3	146	4	Y	112	220	1			75
						123	9									
03	6944 #	4627	-0-	-2317	-0-	4221	3	406	9	Y	369	383	1			61
04	6720 #	3868	-0-	-2852	-0-	3527	3	341	9	Y	310	218	1			153
05	6944 #	3954	-0-	-2990	-0-	3673	3	26	4	Y	232	258	1			127
						255	9									
06	4800 #	3013	-0-	-1787	-0-	2858	3	155	9	Y	141	103	1			165
07	4619 #	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					165

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283300 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11400 - 17586

02	11676 #	2986	-0-	-8690	-0-	2870	3	21	4	Y	86	86	1			115
						95	9									
03	12927 #	5428	-0-	-7499	-0-	5290	3	138	9	Y	125	219	1			21
04	10470 #	4669	-0-	-5801	-0-	4380	3	289	9	Y	263	164	1			120
05	5132 R	5132	-0-	-0-	-0-	4814	3	318	9	Y	289	334	1			75
*06	5313 R	5313	-0-	-0-	-0-	5024	3	6	4	Y	257	294	1			38
						283	9									
07	5425 #	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					38

UNIVERSITY 1-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283472 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10848 - 15084

02	22988 #	18766	-0-	-4222	-0-	17789	3	395	4	Y	529	582	1			252
						582	9									
03	25265 #	24047	-0-	-1218	-0-	22748	3	144	4	Y	1050	925	1			377
						1155	9									
04	23880 #	19965	-0-	-3915	-0-	18493	3	1011	4	Y	419	474	1			322
						461	9									
05	24676 #	19953	-0-	-4723	-0-	18924	3	489	4	Y	491	621	1			192
						540	9									
06	22650 #	20523	-0-	-2127	-0-	19816	3	707	9	Y	643	507	1			328
07	24056 #	NO RPT	-0-	-24056	-0-					Y	NO RPT					328

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283482 COMPL. DATE 01/15/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11450 - 17704

02	11030 R	11030	-0-	-0-	-0-	10123	3	74	4	Y	757	706	1			124
						833	9									
03	13921 R	13921	-0-	-0-	-0-	13024	3	897	9	Y	815	855	1			84
04	13050 R	13050	-0-	-0-	-0-	12173	3	877	9	Y	797	509	1			372
05	13819 R	13819	-0-	-0-	-0-	13060	3	759	9	Y	690	867	1			195
*06	13110 #	10315	-0-	-2795	-0-	9875	3	11	4	Y	390	519	1			66
						429	9									
07	13547 #	NO RPT	-0-	-13547	-0-					Y	NO RPT					66

UNIVERSITY 1-28A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283654 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11420 - 16724

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					125
05	259 R	259	-0-	-0-	-0-	256	3	3	9	Y	3					128
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UNIVERSITY 9-35 WELL #: 1H RRCID -> 284502 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11985 - 14985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7700 #	5367	-0-	-2333	-0-	4684	3	173	4	Y	464	452	1			122
						510	9									
03	8525 #	6788	-0-	-1737	-0-	6001	3	27	4	Y	691	621	1			192
						760	9									
04	8250 #	6100	-0-	-2150	-0-	5518	3	582	9	Y	529	542	1			179
05	7874 #	7045	-0-	-829	-0-	6312	3	733	9	Y	666	758	1			87
*06	7452 R	7452	-0-	-0-	-0-	6799	3	653	9	Y	594	600	1			81
07	6789 #	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					81

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284546 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11376 - 17934

02	8848 #	7922	-0-	-926	-0-	7239	3	53	4	Y	573	550	1			96
						630	9									
03	8773 #	8663	-0-	-110	-0-	7919	3	744	9	Y	676	703	1			69
04	10860 #	5267	-0-	-5593	-0-	4894	3	373	9	Y	339	236	1			172
05	10416 #	8480	-0-	-1936	-0-	7524	3	956	9	Y	869	850	1			191
06	10050 #	8044	-0-	-2006	-0-	7241	3	8	4	Y	723	810	1			104
						795	9									
07	8773 #	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					104

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
UL A WELL #: 2H RRCID -> 290816 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 10775 PERF. N/A

04 P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/19/2021

EMMA (MISSISSIPPIAN) 28899 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC 950523
BIG MAX 1-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290589 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11325 PERF.11570 - 20138

02	0 W	7330	-0-	7330	639225	4553	3	431	4	N	2133	2404	1			513
						2346	9									
03	0 W	7935	-0-	7935	647160	5094	3	164	4	N	2434	2522	1			425
						2677	9									
04	0 W	7988	-0-	7988	655148	5304	3	253	4	N	2210	2185	1			450
						2431	9									
05	0 W	8148	-0-	8148	663296	5198	3	592	4	N	2144	1203	1			1391
						2358	9									
06	671567 X	8271	-0-	-663296	-0-	5544	3	340	4	N	2170	2835	1			726
						2387	9									
07	8246 X	8014	-0-	-232	-0-	5399	3	281	4	N	2122	2097	1			751
						2334	9									

UNIVERSITY 1 30 WELL #: 8H RRCID -> 290590 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10896 - 20992

02	77252 X	18363	-0-	-58889	-0-	14167	3	30	4	Y	3787	3721	1			174
						4166	9									
03	85529 X	23864	-0-	-61665	-0-	18638	3	336	4	Y	4445	4470	1			149
						4890	9									
04	82770 X	31103	-0-	-51667	-0-	26811	3	319	4	Y	3612	3657	1			104
						3973	9									
05	85529 X	34767	-0-	-50762	-0-	29669	3	28	4	Y	4609	4581	1			132
						5070	9									
06	30730 X	30730	-0-	-0-	-0-	25991	3	54	4	Y	4259	4121	1			270
						4685	9									
07	31465 X	30132	-0-	-1333	-0-	25950	3	4	4	Y	3798	3849	1			219
						4178	9									

EMMA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 28899 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 1 30 WELL #: 6H RRCID -> 290596 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10955 - 20555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	15484	-0-	15484	1005443	11979	3	26	4	Y	3163	3108	1			145
							3479	9									
03	0	W	20128	-0-	20128	1025571	15760	3	284	4	Y	3713	3734	1			124
							4084	9									
04	0	W	21206	-0-	21206	1046777	17676	3	210	4	Y	3018	3055	1			87
							3320	9									
05	0	W	23920	-0-	23920	1070697	19560	3	19	4	Y	3946	3920	1			113
							4341	9									
06	1091879	X	21182	-0-	-1070697	-0-	17135	3	36	4	Y	3646	3528	1			231
							4011	9									
*07	25001	X	25001	-0-	-0-	-0-	21420	3	4	4	Y	3252	3295	1			188
							3577	9									

UNIVERSITY 1-3C WELL #: 5H RRCID -> 290613 COMPL. DATE 06/29/2019 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10985 - 17005

02	0	W	10061	-0-	10061	313997	6658	3	574	4	Y	2572	2291	1			767
							2829	9									
03	0	W	12160	-0-	12160	326157	8835	3	3	4	Y	3020	3487	1			300
							3322	9									
04	0	W	12048	-0-	12048	338205	9048	3	12	4	Y	2716	2674	1	3	8	339
							2988	9									
05	0	W	11589	-0-	11589	349794	8645	3	2944	9	Y	2676	2330	1			685
06	360117	X	10323	-0-	-349794	-0-	7754	3	2569	9	Y	2335	2618	1			402
07	12462	X	10141	-0-	-2321	-0-	7434	3	3	4	Y	2458	2361	1			499
							2704	9									

UNIVERSITY 1 37 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290615 COMPL. DATE 09/29/2019 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11024 - 21311

02	0	W	13876	-0-	13876	516148	10771	3	183	4	Y	2656	2823	1			310
							2922	9									
03	0	W	20078	-0-	20078	536226	15377	3	60	4	Y	4219	4154	1			375
							4641	9									
04	0	W	26352	-0-	26352	562578	22024	3	106	4	Y	3838	3549	1			664
							4222	9									
05	0	W	22457	-0-	22457	585035	18017	3	110	4	Y	3936	3800	1			800
							4330	9									
06	604085	X	19050	-0-	-585035	-0-	14678	3	240	4	Y	3756	3809	1			747
							4132	9									
*07	28721	X	28721	-0-	-0-	-0-	23783	3	1010	4	Y	3571	3561	1			757
							3928	9									

UNIVERSITY 1-3D WELL #: 7H RRCID -> 290740 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10589 - 16618

02	29540	X	5091	-0-	-24449	-0-	2774	3	239	4	Y	1889	1683	1			563
							2078	9									
03	32705	X	6122	-0-	-26583	-0-	3680	3	1	4	Y	2219	2561	1			221
							2441	9									
04	31650	X	9254	-0-	-22396	-0-	7050	3	9	4	Y	1995	1964	1	3	8	249
							2195	9									
05	32705	X	9124	-0-	-23581	-0-	6736	3	2388	9	Y	2171	1864	1			556
06	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	6042	3	2082	9	Y	1893	2123	1			326
*07	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	5793	3	2	4	Y	1993	1915	1			404
							2192	9									

EMMA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 28899 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 1-3 A WELL #: 1H RRCID -> 290785 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF.11010 - 18524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	9653	-0-	9653	377252	6397	3	552	4	Y	2458	2189	1			733
						2704	9									
03	14B2 EXT	11668	-0-	11668	388920	8489	3	3	4	Y	2887	3333	1			287
						3176	9									
04	0 W	10592	-0-	10592	399512	7726	3	10	4	Y	2596	2556	1	3	8	324
						2856	9									
05	0 W	9934	-0-	9934	409446	7382	3	2552	9	Y	2320	2050	1			594
06	0 W	8847	-0-	8847	418293	6622	3	2225	9	Y	2023	2268	1			349
07	0 W	8692	-0-	8692	426985	6347	3	3	4	Y	2129	2046	1			432
						2342	9									

EMMA (YATES) 28899 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
COWDEN, W. F. WELL #: 11 RRCID -> 030671 COMPL. DATE 08/02/1963 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-		-0-
03	372 N	227	-0-	-145	-0-	227	2	N	-0-		-0-
04	240 N	85	-0-	-155	-0-	85	2	N	-0-		-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-		-0-
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-		-0-
*07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-		-0-

COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-		-0-
03	403 N	246	-0-	-157	-0-	246	2	N	-0-		-0-
04	270 N	92	-0-	-178	-0-	92	2	N	-0-		-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-		-0-
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-		-0-
*07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
UNIVERSITY -F- WELL #: 8 RRCID -> 019690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 3004

02	336 N	49	-0-	-287	-0-	49	3	N	-0-		-0-
03	248 N	107	-0-	-141	-0-	107	3	N	-0-		-0-
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3	N	-0-		-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-

EMMA, N.(YATES) 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
UNIV. A 36 GAO WELL #: 3 RRCID -> 091986 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2756 - 3080

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EMMA, N.(YATES) //CONT.// 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC 263924
UNIVERSITY B 36 WELL #: 2 RRCID -> 091997 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
UNIVERSITY AZ WELL #: 1 RRCID -> 264357 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 2847 - 3064

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY AZ WELL #: 5 RRCID -> 270064 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REVERENCE OPERATING LLC 703827
UNIVERSITY 9-19 WELL #: 3 U RRCID -> 119785 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MCCABE WELL #: 3 U RRCID -> 019780 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

02	3808	X	-0-	-0-	-3808	-0-					N	-0-					-0-
03	4216	X	1142	-0-	-3074	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	1518	-0-	-2562	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
05	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
06	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
*07	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3			N	-0-					-0-

APACHE CORPORATION 027200
BROWN-ALTMAN WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A

02	19544	X	17358	-0-	-2186	-0-	17358	3			Y	-0-					-0-
03	20615	X	18094	-0-	-2521	-0-	18094	3			Y	-0-					-0-
04	17610	X	17579	-0-	-31	-0-	17579	3			Y	-0-					-0-
05	22319	X	22319	-0-	-0-	-0-	22319	3			Y	-0-					-0-
06	23841	X	23841	-0-	-0-	-0-	23841	3			Y	-0-					-0-
*07	23576	X	23576	-0-	-0-	-0-	23576	3			Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HENDRICK OPERATING AREA -C- WELL #: 1 U RRCID -> 019764 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

02	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	3		Y	-0-		-0-
03	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	3		Y	-0-		-0-
04	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	3		Y	-0-		-0-
05	6293	X	5652	-0-	-641	-0-	5652	3		Y	-0-		-0-
06	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	3		Y	-0-		-0-
07	6293	X	6167	-0-	-126	-0-	6167	3		Y	-0-		-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

02	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	10454	3		N	-0-		-0-
03	7223	X	7132	-0-	-91	-0-	7132	3		N	-0-		-0-
04	6990	X	6956	-0-	-34	-0-	6956	3		N	-0-		-0-
05	15624	X	6486	-0-	-9138	-0-	6486	3		N	-0-		-0-
06	15120	X	7033	-0-	-8087	-0-	7033	3		N	-0-		-0-
07	11563	X	7485	-0-	-4078	-0-	7485	3		N	-0-		-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE, F. P. WELL #: 28 RRCID -> 019766 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9084 - 9093

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019770 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	37222 X	37222	-0-	-0-	-0-	37222	3			N	-0-					-0-
02	27381 X	27381	-0-	-0-	-0-	27381	3			N	-0-					-0-
03	39449 X	39449	-0-	-0-	-0-	39449	3			N	-0-					-0-
*04	34516 X	34516	-0-	-0-	-0-	34516	3			N	-0-					-0-
05	39589 X	39589	-0-	-0-	-0-	39570	3	19	9	N	17					17
06	30837 X	30837	-0-	-0-	-0-	30823	3	14	9	N	13					30
*07	37454 X	37454	-0-	-0-	-0-	37430	3	24	9	N	22					52

HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRON ORCHARD OPERATING LLC 426412
BROWN-ALTMAN ACCT. 7 WELL #: 7 RRCID -> 019793 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH 9390 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LDF ENERGY, LLC 491588
COWDEN -S- WELL #: 1 U RRCID -> 019745 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
03	1271 N	1182	-0-	-89	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
05	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
*06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
*07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV HOLDCO, LLC 557074
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019746 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	662	-0-	662	662	648	3	14	4	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	3044	-0-	3044	3706	3040	3	4	4	Y	-0-			-0-
05	6079 X	2373	-0-	-3706	-0-	2244	3	129	4	Y	-0-			-0-
06	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	1954	3	49	4	Y	-0-			-0-
*07	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2166	3	86	4	Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090

02	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	3			N	-0-			-0-
03	9858 X	9596	-0-	-262	-0-	9596	3			N	-0-			-0-
04	9930 X	9483	-0-	-447	-0-	9483	3			N	-0-			-0-
05	10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	10666	3			N	-0-			-0-
06	10879 X	10879	-0-	-0-	-0-	10879	3			N	-0-			-0-
*07	11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	3			N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 019751 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8916 - 9120

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 019752 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150

02	2800 N	2889	-0-	89	89	2889	3			Y	-0-			-0-
03	2726 N	2637	-0-	-89	-0-	2637	3			Y	-0-			-0-
04	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			Y	-0-			-0-
05	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			Y	-0-			-0-
06	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			Y	-0-			-0-
*07	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			Y	-0-			-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 U RRCID -> 019754 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

02	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	3			Y	-0-			-0-
03	3100 N	6647	-0-	3547	3547	6647	3			Y	-0-			-0-
04	3000 N	6436	-0-	3436	6983	6436	3			Y	-0-			-0-
05	14629 X	7646	-0-	-6983	-0-	7646	3			Y	-0-			-0-
06	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			Y	-0-			-0-
*07	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	3			Y	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 019756 COMPL. DATE 01/21/1959 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 063657 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 163446 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR (ELLENBURGER) 28961 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MCCABE WELL #: 3 L RRCID -> 019824 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 L RRCID -> 019814 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR (FUSSELMAN) 28961 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
OXY USA WTP LP 630555
COWDEN, S. WELL #: 1 RRCID -> 036018 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (MISS.) 28961 657 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E.W. WELL #: 8 RRCID -> 160276 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7877 - 8271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224

02	16576 #	13526	-0-	-3050	-0-	13377	3	149	9	Y	135	171	1		131
03	18496 R	18496	-0-	-0-	-0-	18233	3	263	9	Y	239	172	1		198
04	17850 #	17396	-0-	-454	-0-	17143	3	253	9	Y	230	174	1		254
05	18445 #	18276	-0-	-169	-0-	17961	3	315	9	Y	286	191	1		349
06	17910 #	14781	-0-	-3129	-0-	14618	3	163	9	Y	148	179	1		318
07	18507 #	9885	-0-	-8622	-0-	9804	3	81	9	Y	74	168	1		224

EMPEROR (PENNSYLVANIAN) 28961 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -D- WELL #: 2 RRCID -> 106908 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7829 - 7834

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

EMPEROR (SIMPSON) 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 189128 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11229 - 11314

02	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4017	2	100	9	N	91				145
03	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3550	2	108	9	N	98	189	1		54
04	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3521	2	83	9	N	75				129
05	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3807	2	95	9	N	86				215
06	2610 X	1787	-0-	-823	-0-	1744	2	43	9	N	39				254
07	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-				N	NO RPT					254

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
PURE WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127

02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1744	2	8	9	Y	7				89
03	3100 N	3364	-0-	264	264	3342	2	22	9	Y	20				109
04	2715 N	2451	-0-	-264	-0-	2381	2	70	9	Y	64	143	1		30
05	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1949	2	12	9	Y	11				41
06	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2599	2	11	9	Y	10				51
*07	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2738	2	9	9	Y	8				59

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-				-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-				-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-				-0-
05	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	3			Y	-0-				-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-				-0-
*07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-				-0-

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					189
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					189
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					189
*04	1740	N	1690	-0-	-50	-0-	1622	3	68	9	N	62					251
05	1798	N	1648	-0-	-150	-0-	1648	3			N	-0-					251
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2006	3	15	9	N	14					265
*07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1851	3	8	9	N	7					272

MAXWELL "18" WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467

02	1204	N	1183	-0-	-21	-0-	1122	3	61	9	N	55					209
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1368	3	74	9	N	67	181	1			95
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1244	3	78	9	N	71					166
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1267	3	84	9	N	76					242
06	1410	N	981	-0-	-429	-0-	911	3	70	9	N	64	180	1			126
07	1364	N	1226	-0-	-138	-0-	1159	3	67	9	N	61					187

HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180876 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560

02	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					207
03	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					207
04	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2501	3	28	9	N	25					232
05	2232	X	2168	-0-	-64	-0-	2168	3			N	-0-					232
06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3550	3	33	9	N	30					262
*07	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4429	3	22	9	N	20					282

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					56
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1171	3	12	9	N	11					67
04	930	N	920	-0-	-10	-0-	911	3	9	9	N	8					75
05	961	N	930	-0-	-31	-0-	911	3	19	9	N	17					92
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1277	3	15	9	N	14					106
*07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1300	3	18	9	N	16					122

MAXWELL "23" WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186673 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

02	1540	X	1529	-0-	-11	-0-	1529	3			N	-0-					173
03	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					173
04	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1549	3	3	9	N	3					176
05	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	1598	3			N	-0-					176
06	1650	N	1398	-0-	-252	-0-	1396	3	2	9	N	2					178
07	1612	N	1497	-0-	-115	-0-	1490	3	7	9	N	6					184

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MAXWELL "18" WELL #: 3 RRCID -> 195445 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	3455	-0-	-661	-0-	3427	3	28	9	Y	25			172
03	4650	X	4529	-0-	-121	-0-	4493	3	36	9	Y	33			205
04	4500	X	4479	-0-	-21	-0-	4465	3	14	9	Y	13			218
05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4378	3	30	9	Y	27			245
06	4050	X	3517	-0-	-533	-0-	3503	3	14	9	Y	13			258
*07	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4889	3	23	9	Y	21			279

EMPEROR "24" WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56

MECO IV HOLDCO, LLC 557074
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 58 RRCID -> 285348 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10908 - 11271

02	T. A.		1042	-0-	1042	3973	1042	3			Y	-0-			-0-
03	5065	X	1092	-0-	-3973	-0-	1078	3	14	4	Y	-0-			-0-
04	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	1110	3			Y	-0-			-0-
05	1085	N	390	-0-	-695	-0-	390	3			Y	-0-			-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EMPEROR (WADDELL-OIL) 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970

02	4059	X	3007	-0-	-1052	-0-	3007	3			N	-0-			89
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-			89
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-			89
05	2852	X	2134	-0-	-718	-0-	2134	3			N	-0-			89
06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3301	3	6	9	N	5			94
*07	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-			94

APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -B- WELL #: 1 RRCID -> 158067 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

02	2240	N	1124	-0-	-1116	-0-	1124	2			N	-0-			181
03	2697	N	1588	-0-	-1109	-0-	1588	2			N	-0-			181
04	1680	N	492	-0-	-1188	-0-	492	2			N	-0-			181
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-			181
06	1530	N	940	-0-	-590	-0-	940	2			N	-0-			181
*07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-			181

EMPEROR (WICHITA ALBANY) 28961 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160214 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 6971 - 7435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448 N	431	-0-	-17	-0-	414	2	17	9	Y	15					55
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					55
04	540 N	419	-0-	-121	-0-	415	2	4	9	Y	4	57	1			2
05	465 N	396	-0-	-69	-0-	367	2	29	9	Y	26					28
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	398	2	12	9	Y	11					39
07	434 N	379	-0-	-55	-0-	368	2	11	9	Y	10					49

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN ALTMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 158921 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7158 - 7210

02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2021

EMPEROR (WOLFCAMP) 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
E. W. COWDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECO IV HOLDCO, LLC 557074
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019691 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292

02	2650 N	2394	-0-	-256	-0-	2327	3	67	4	Y	-0-					-0-
03	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3117	3	66	4	Y	-0-					-0-
04	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2557	3	4	4	Y	-0-					-0-
05	2697 X	1995	-0-	-702	-0-	1887	3	108	4	Y	-0-					-0-
06	2610 X	1684	-0-	-926	-0-	1643	3	41	4	Y	-0-					-0-
07	2697 X	1710	-0-	-987	-0-	1645	3	65	4	Y	-0-					-0-

EMPEROR (YATES) 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
COWDEN, E. W. WELL #: 6 RRCID -> 138812 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC 448252
HALLEY, S. M. WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LDF ENERGY, LLC 491588
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 134349 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1 WELL #: 6 RRCID -> 134350 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN ALTMAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550

02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			-0-
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3		N	-0-			-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
05	682 N	476	-0-	-206	-0-	476	3		N	-0-			-0-
*06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3		N	-0-			-0-
*07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 159891 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2506 - 2526

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588
BROWN ALTMAN "B" WELL #: 4W RRCID -> 160407 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 160408 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2500 - 2520

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011
VEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 019712 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46

EMPEROR, DEEP (YATES) 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E. W. WELL #: 15 RRCID -> 134177 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2376 - 2605

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACK ARROW OPERATING, LLC 072503
COWDEN -37- WELL #: 2 RRCID -> 019708 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACK ARROW OPERATING, LLC //CONT.// 072503
COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	620 N	412	-0-	-208	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
*07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-

KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311
BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680

02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LDF ENERGY, LLC 491588
BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019703 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	50	-0-	50	100	50	3			N	-0-					-0-
07	14B DENY	50	-0-	50	150	50	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 2 RRCID -> 019705 COMPL. DATE 08/13/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 12 RRCID -> 019713 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A

02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 14 RRCID -> 019715 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 16 RRCID -> 019717 COMPL. DATE 10/31/1961 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2 WELL #: 17 RRCID -> 019718 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 4 RRCID -> 019720 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 5 RRCID -> 019721 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019722 COMPL. DATE 06/20/1953 TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 4 RRCID -> 019724 COMPL. DATE 03/19/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588
BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1 WELL #: 5 RRCID -> 019725 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019726 COMPL. DATE 09/07/1953 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 019729 COMPL. DATE 01/16/1960 TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011
COWDEN, E. W. -D- WELL #: 1 RRCID -> 019706 COMPL. DATE 03/03/1937 TOTAL DEPTH 3148 PERF. N/A

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.) 29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC 875088
HATHAWAY, J. F. WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368

02	539	R	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					187
03	717	R	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					187
04	684	R	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					187
05	701	R	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					187
06	623	R	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					187
07	527	#	401	-0-	-126	-0-	401	2			N	-0-					187

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

02	252	#	251	-0-	-1	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
03	248	#	39	-0-	-209	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
04	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS) 29507 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ICE BROTHERS, INC. 421790
JOHNSON, W. D. -E- WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	175	3	7	9	N	6					88
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	241	3	9	9	N	8					96
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	281	3	10	9	N	9					105
05	217	N	15	-0-	-202	-0-	3	3	12	9	N	11					116
06	240	N	8	-0-	-232	-0-	8	3			N	-0-					116
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					116

SUNDOWN ENERGY LP 829482
ESTES, E. W. WELL #: 2002 RRCID -> 286281 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7367 - 9241

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN) 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
BOYD 35 SWD WELL #: RRCID -> 281270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10145 - 14185

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COG OPERATING LLC 166150
BOYD 35 SWD WELL #: 1 RRCID -> 281271 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 17710 PERF. 5170 - 6280

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLGATE OPERATING, LLC 167327
HALEY UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 074251 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A

02	14B2 EXT	316	-0-	316	316	8	2	2	4	Y	278	77	1				210
						306	9										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	316					Y	-0-	201	0				9
04	14B2 EXT	76	-0-	76	392	63	2	13	4	Y	-0-						9
05	14B DENY	23	-0-	23	415	20	2	3	4	Y	-0-						9
06	14B DENY	57	-0-	57	472	49	2	8	4	Y	-0-						9
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	472				Y	NO RPT						9

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						9
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						9
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						9
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1067	-0-	-0-	-1067	-0-			N	-0-			9
03	1067	-0-	-0-	-1067	-0-			N	-0-			9
04	1067	-0-	-0-	-1067	-0-			N	-0-			9
05	1067	-0-	-0-	-1067	-0-			N	-0-			9
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	278	77	1	210
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	201	0	9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9

HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 12148 PERF.13112 - 13128

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVETTS (SILURIAN) 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
HALEY, J. WELL #: 605 RRCID -> 177488 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HALEY WELL #: 1302 RRCID -> 161375 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 20600 PERF.16649 - 17622

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVETTS (SILURIAN) //CONT.// 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
COLGATE OPERATING, LLC 167327
HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	525 X	525	-0-	-0-	-0-	219	4	306	9	Y	278	77	1			210
03	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	4			Y	-0-	201	0			9
04	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	4626	2	963	4	Y	-0-					9
05	3100 N	27751	-0-	24651	24651	23909	2	3842	4	Y	-0-					9
*06	3000 N	24033	-0-	21033	45684	20532	2	3501	4	Y	-0-					9
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	45684					Y	NO RPT					9

XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050227 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 21150 PERF.17691 - 17696

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

FASKEN (PENN.) 30394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE -ZG- WELL #: 19 RRCID -> 290487 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10336 - 10354

*02	0 W	438	-0-	438	11176	437	3	1	9	N	1					1
*03	0 W	600	-0-	600	11776	600	3			N	-0-					1
*04	0 W	784	-0-	784	12560	712	3	72	4	N	-0-					1
*05	0 W	338	-0-	338	12898	338	3			N	-0-					1
*06	0 W	1122	-0-	1122	14020	562	3	360	4	N	182					183
						200	9									
*07	1000 N	-0-	-0-	-1000	13020					N	34	122	1			95

SLANT OPERATING, LLC 786697
MIDLAND FARMS COMPANY "C" WELL #: 1 RRCID -> 147101 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10429 - 10457

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FELMONT (STRAWN) 30583 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
FELMONT OIL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 064271 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 21080 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING -W- (WOLFCAMP) 31768 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KEYSTONE CATTLE COMPANY "25" WELL #: 1H RRCID -> 290572 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8490 - 9200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	156	-0-	156 B	156	74	1	80	2	N	-0-					-0-
						2	4									
04	0	157	-0-	157 B	313	57	1	87	2	Y	-0-					-0-
						13	4									
05	0	132	-0-	132 B	445	68	1	59	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
06	0	135	-0-	135 B	580	79	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	0	155	-0-	155 B	735	87	1	68	2	Y	-0-					-0-

FORD (CHANNEL) 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CHINA DRAW 26 WELL #: 1 RRCID -> 174459 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11879 - 12036

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23" WELL #: 1 RRCID -> 179788 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			56
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			56

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1 WELL #: 1 RRCID -> 187633 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 2 RRCID -> 188133 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3495 - 3575

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMSEY 14 WELL #: 1 RRCID -> 190701 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25 WELL #: 1H RRCID -> 195777 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD (WOLFCAMP) 31907 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHARGER SHALE OIL OPERATING, LLC 146364
WISE STATE 40-45 WELL #: 6H RRCID -> 290326 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2021

FORD, WEST (4100) 31913 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CULBERSON
KIMLAR OIL COMPANY, INC. 462980
TXL 27 WELL #: 1 RRCID -> 101836 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RING ENERGY, INC. 712382
CULBERSON "V" FEE WELL #: 5 RRCID -> 093672 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3574 - 3586

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC 028612
OATMAN WC 3 WELL #: 1H RRCID -> 274211 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10043 - 13427

02	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	408	1	5224	3	N	273	229	1			124
							711	4	300	9							
03	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	505	1	7146	3	N	299	224	1			199
							46	4	329	9							
04	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	525	1	7342	3	N	282	422	1			59
							73	4	310	9							
05	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	575	1	6983	3	N	268	225	1			102
							64	4	295	9							
06	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	508	1	6044	3	N	241	219	1			124
							20	4	265	9							
*07	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	541	1	6013	3	N	244	227	1			141
							31	4	268	9							

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275636 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9765 - 15517

02	T. A.		363	-0-	363	363	18	1	345	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	363					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	363					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	363					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	363					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	363					Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
PYTHIAN UNIT A 10-3 WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 15938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10108 X	7809	-0-	-2299	-0-	483	1	6195	3	Y	262	310	1			148
						843	4	288	9							
03	11191 X	10520	-0-	-671	-0-	660	1	9339	3	Y	419	397	1			170
						60	4	461	9							
04	10830 X	9996	-0-	-834	-0-	627	1	8767	3	Y	347	358	1			159
						220	4	382	9							
05	11036 X	10020	-0-	-1016	-0-	730	1	8860	3	Y	317	321	1			155
						81	4	349	9							
06	10554 X	7752	-0-	-2802	-0-	572	1	6796	3	Y	328	329	1			154
						23	4	361	9							
*07	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	760	1	8454	3	Y	207	168	1			193
						43	4	228	9							

DALTEX MUNN UNIT 43-6 WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9705 - 15520

02	9408 X	8015	-0-	-1393	-0-	510	1	6542	3	Y	66	48	1			122
						890	4	73	9							
03	10261 X	9392	-0-	-869	-0-	596	1	8435	3	Y	279	239	1			162
						54	4	307	9							
04	9570 X	8453	-0-	-1117	-0-	546	1	7643	3	Y	171	163	1			170
						76	4	188	9							
05	9579 X	9406	-0-	-173	-0-	688	1	8353	3	Y	263	234	1			199
						76	4	289	9							
06	9270 X	8933	-0-	-337	-0-	671	1	7973	3	Y	239	234	1			204
						26	4	263	9							
*07	9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	745	1	8287	3	Y	255	239	1			220
						42	4	281	9							

DALTEX MUNN 42-43 WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 276637 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A

02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

SMITHER STATE 1 WELL #: 2H RRCID -> 276751 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10649 - 17793

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 276929 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9856	X	7751	-0-	-2105	-0-	463	1	5938	3	Y	493	520	1			254
							808	4	542	9							
03	10912	X	9479	-0-	-1433	-0-	580	1	8204	3	Y	584	572	1			266
							53	4	642	9							
04	9420	X	8361	-0-	-1059	-0-	502	1	7021	3	Y	578	568	1			276
							202	4	636	9							
05	10354	X	8781	-0-	-1573	-0-	601	1	7297	3	Y	743	680	1			339
							66	4	817	9							
06	10020	X	8170	-0-	-1850	-0-	599	1	7117	3	Y	391	490	1			240
							24	4	430	9							
*07	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	624	1	6934	3	Y	539	399	1			380
							35	4	593	9							

OATMAN UNIT 29 WELL #: 1H RRCID -> 277050 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10248	X	8742	-0-	-1506	-0-	539	1	6904	3	N	326	240	1			184
							940	4	359	9							
03	11346	X	10106	-0-	-1240	-0-	637	1	9004	3	N	370	427	1			127
							58	4	407	9							
04	10980	X	9170	-0-	-1810	-0-	580	1	8112	3	N	361	229	1			259
							81	4	397	9							
05	11346	X	9910	-0-	-1436	-0-	719	1	8728	3	N	349	417	1			191
							79	4	384	9							
06	10980	X	9185	-0-	-1795	-0-	685	1	8140	3	N	303	244	1			250
							27	4	333	9							
07	10106	X	9921	-0-	-185	-0-	770	1	8559	3	N	478	444	1			284
							66	4	526	9							

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19880	X	17181	-0-	-2699	-0-	1033	1	13239	3	Y	888	742	1			445
							1932	4	977	9							
03	22010	X	18893	-0-	-3117	-0-	1180	1	16685	3	Y	837	1036	1			246
							107	4	921	9							
04	21300	X	16912	-0-	-4388	-0-	1069	1	14960	3	Y	667	658	1			255
							149	4	734	9							
05	21111	X	19695	-0-	-1416	-0-	1423	1	17279	3	Y	760	601	1			414
							157	4	836	9							
06	19996	X	19544	-0-	-452	-0-	1438	1	17104	3	Y	680	927	1			167
							254	4	748	9							
*07	19674	X	19674	-0-	-0-	-0-	1560	1	17343	3	Y	621	495	1			293
							88	4	683	9							

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13160	X	12132	-0-	-1028	-0-	756	1	9685	3	N	339	446	1			202
							1318	4	373	9							
03	14570	X	14358	-0-	-212	-0-	917	1	12962	3	N	360	270	1			292
							83	4	396	9							
04	14100	X	13279	-0-	-821	-0-	854	1	11947	3	N	326	447	1			171
							119	4	359	9							
05	14074	X	13767	-0-	-307	-0-	1011	1	12273	3	N	337	266	1			242
							112	4	371	9							
06	13890	X	13533	-0-	-357	-0-	1020	1	12132	3	N	310	260	1			292
							40	4	341	9							
07	14353	X	13921	-0-	-432	-0-	1114	1	12393	3	N	319	459	1			152
							63	4	351	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18704 X	17028	-0-	-1676	-0-	1047	1	13416	3	Y	554	413	1			242
						1956	4	609	9							
03	20708 X	17485	-0-	-3223	-0-	1105	1	15629	3	Y	592	654	1			180
						100	4	651	9							
04	19980 X	17312	-0-	-2668	-0-	1093	1	15296	3	Y	700	640	1			240
						153	4	770	9							
05	20708 X	18428	-0-	-2280	-0-	1332	1	16170	3	Y	708	544	1			404
						147	4	779	9							
06	18913 X	18547	-0-	-366	-0-	1357	1	16132	3	Y	732	968	1			168
						253	4	805	9							
*07	18632 X	18632	-0-	-0-	-0-	1474	1	16396	3	Y	617	490	1			295
						83	4	679	9							

COTTONWOOD WEST WELL #: 1406 RRCID -> 279973 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2021

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 703H RRCID -> 281264 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851

02	25172 X	8633	-0-	-16539	-0-	398	1	7777	3	Y	416	257	1			425
						458	9									
03	24986 X	8974	-0-	-16012	-0-	448	1	8124	3	Y	256	416	1			265
						120	4	282	9							
04	23550 X	3662	-0-	-19888	-0-	193	1	2534	3	Y	850	440	1			675
						935	9									
05	30866 X	30866	-0-	-0-	-0-	1572	1	27002	3	Y	2016	2547	1			144
						74	4	2218	9							
06	30320 X	30320	-0-	-0-	-0-	1962	1	27187	3	Y	1012	351	1			805
						58	4	1113	9							
*07	31266 X	31266	-0-	-0-	-0-	1821	1	25955	3	Y	3150	3559	1			396
						25	4	3465	9							

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF.10055 - 18176

02	53172 X	7696	-0-	-45476	-0-	433	1	5554	3	Y	638	997	0	41	1	1744
						1007	4	702	9							
03	53010 X	6788	-0-	-46222	-0-	360	1	5091	3	Y	1185	784	0	32	1	2113
						33	4	1304	9							
04	46950 X	19813	-0-	-27137	-0-	1116	1	15617	3	Y	2658	2275	0	87	1	2409
						156	4	2924	9							
05	52221 X	52221	-0-	-0-	-0-	3570	1	43333	3	Y	4465	4502	0	293	1	2079
						406	4	4912	9							
06	59293 X	59293	-0-	-0-	-0-	4164	1	49517	3	Y	4876	4424	0	309	1	2222
						248	4	5364	9							
*07	53773 X	53773	-0-	-0-	-0-	3942	1	43839	3	Y	4994	4276	0	299	1	2641
						499	4	5493	9							

WISE UNIT WELL #: 103 H RRCID -> 281678 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9485 - 15906

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
COTTONWOOD WEST WELL #: 2406H RRCID -> 282301 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9827 - 14139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2021

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 2H RRCID -> 282655 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10259 - 18311

02	34300 X	34300	-0-	-0-	-0-	2038	1	26120	3	Y	2351	1911	1					2138
						3556	4	2586	9									
03	54196 X	54196	-0-	-0-	-0-	3285	1	46453	3	Y	3782	3931	1					1989
						298	4	4160	9									
04	39522 X	39522	-0-	-0-	-0-	2444	1	34184	3	Y	2320	2579	1					1730
						342	4	2552	9									
05	53049 X	53049	-0-	-0-	-0-	3964	1	48119	3	Y	266	497	1					1499
						673	4	293	9									
06	60810 X	60810	-0-	-0-	-0-	4639	1	55161	3	Y	344	344	1					1499
						632	4	378	9									
*07	42275 X	42275	-0-	-0-	-0-	3241	1	36045	3	Y	2435	2111	0	324	1			1499
						310	4	2679	9									

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 2H RRCID -> 282799 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10034 - 16636

02	6776 X	3559	-0-	-3217	-0-	215	1	2751	3	Y	198	238	1					113
						375	4	218	9									
03	6200 X	4950	-0-	-1250	-0-	304	1	4296	3	Y	293	276	1					130
						28	4	322	9									
04	5670 X	4617	-0-	-1053	-0-	277	1	3874	3	Y	268	279	1					119
						171	4	295	9									
05	6200 X	2277	-0-	-3923	-0-	156	1	1894	3	Y	191	206	1					104
						17	4	210	9									
06	6000 X	4229	-0-	-1771	-0-	307	1	3646	3	Y	240	235	1					109
						12	4	264	9									
*07	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	102	1	1137	3	Y	93	102	1					100
						6	4	102	9									

DR PEPPER UNIT 46-39 WELL #: 2H RRCID -> 282849 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9837 PERF.10417 - 19099

02	60312 X	55571	-0-	-4741	-0-	2746	1	35201	3	N	3245	2890	0	259	1			1605
						14054	4	3570	9									
03	67270 X	54054	-0-	-13216	-0-	3044	1	43050	3	N	3766	3431	0	279	1			1661
						3817	4	4143	9									
04	65100 X	47931	-0-	-17169	-0-	2729	1	38175	3	N	3019	2812	0	213	1			1655
						3706	4	3321	9									
05	67270 X	48312	-0-	-18958	-0-	3231	1	39217	3	N	3029	2854	0	265	1			1565
						2532	4	3332	9									
06	59550 X	45771	-0-	-13779	-0-	3057	1	36355	3	N	3112	2792	0	227	1			1658
						2936	4	3423	9									
07	61535 X	43125	-0-	-18410	-0-	3275	1	36425	3	N	2838	2586	0	244	1			1666
						303	4	3122	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 5H RRCID -> 282918 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9995 - 16721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40040 X	27611	-0-	-12429	-0-	1673	1	21444	3	N	1432	1254	0	158	1	293
						2919	4	1575	9							
03	43369 X	33894	-0-	-9475	-0-	2065	1	29201	3	N	2219	1918	0	189	1	405
						187	4	2441	9							
04	37860 X	31007	-0-	-6853	-0-	1908	1	26687	3	N	1950	1992	0	149	1	214
						267	4	2145	9							
05	38843 X	31962	-0-	-6881	-0-	2261	1	27439	3	N	1812	1464	0	185	1	377
						269	4	1993	9							
06	35400 X	29741	-0-	-5659	-0-	2143	1	25479	3	N	1850	1854	0	159	1	214
						84	4	2035	9							
07	33883 X	29271	-0-	-4612	-0-	2236	1	24866	3	N	1840	1729	0	167	1	158
						145	4	2024	9							

COTTONWOOD WEST WELL #: 1606H RRCID -> 283036 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9549 PERF.10071 - 16197

02	26488 X	14211	-0-	-12277	-0-	785	1	10057	3	Y	1818	1602	0	74	1	408
						1369	4	2000	9							
03	25699 X	14573	-0-	-11126	-0-	833	1	11777	3	Y	1715	1795	0	77	1	251
						76	4	1887	9							
04	21360 X	13102	-0-	-8258	-0-	724	1	10131	3	Y	1951	1500	0	57	1	645
						101	4	2146	9							
05	21328 X	12789	-0-	-8539	-0-	862	1	10463	3	Y	1236	1530	0	71	1	280
						104	4	1360	9							
06	16710 X	11455	-0-	-5255	-0-	774	1	9202	3	Y	1314	1345	0	58	1	191
						34	4	1445	9							
*07	12516 X	12516	-0-	-0-	-0-	877	1	9758	3	Y	1646	1541	0	65	1	231
						70	4	1811	9							

WISE WEST STATE WELL #: 1206H RRCID -> 283188 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9349 - 18322

02	28476 X	26212	-0-	-2264	-0-	1124	1	21943	3	N	863	745	1			714
						2196	4	949	9							
03	31527 X	29710	-0-	-1817	-0-	1452	1	26348	3	N	1142	1373	1			483
						654	4	1256	9							
04	30510 X	26891	-0-	-3619	-0-	1794	1	23570	3	N	1090	1059	1			514
						328	4	1199	9							
05	33294 X	27756	-0-	-5538	-0-	1405	1	24140	3	N	1038	799	1			753
						1069	4	1142	9							
06	32220 X	30864	-0-	-1356	-0-	1916	1	26545	3	N	1213	1469	1			497
						1069	4	1334	9							
07	29698 X	29438	-0-	-260	-0-	1802	1	25685	3	N	1073	1269	1			301
						771	4	1180	9							

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283275 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10113 - 16323

02	49560 X	27862	-0-	-21698	-0-	1667	1	21365	3	N	1159	1041	0	157	1	905
						3555	4	1275	9							
03	54870 X	28264	-0-	-26606	-0-	1695	1	23967	3	N	1686	1635	0	155	1	801
						747	4	1855	9							
04	47820 X	24779	-0-	-23041	-0-	1388	1	19417	3	N	1405	1091	0	109	1	1006
						2428	4	1546	9							
05	46655 X	22730	-0-	-23925	-0-	1527	1	18540	3	N	1339	1424	0	126	1	795
						1190	4	1473	9							
06	44670 X	19999	-0-	-24671	-0-	1413	1	16798	3	N	1032	837	0	105	1	885
						653	4	1135	9							
07	30845 X	17571	-0-	-13274	-0-	1338	1	14881	3	N	848	706	0	100	1	927
						419	4	933	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 6H RRCID -> 283330 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10135 - 16561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	T. A.	1090	-0-	1090	1090	54	1	598	3	Y	-0-					51
						438	4									

AT LANDS STATE UNIT WELL #: 406H RRCID -> 283427 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9558 - 15838

02	21532 X	12130	-0-	-9402	-0-	542	1	6943	3	N	376	769	1				338
						4231	4	414	9								
03	23839 X	17407	-0-	-6432	-0-	1059	1	14980	3	N	522	446	1				414
						794	4	574	9								
04	21450 X	21389	-0-	-61	-0-	1330	1	18604	3	N	740	878	1				276
						641	4	814	9								
05	23070 X	23070	-0-	-0-	-0-	1649	1	20021	3	N	853	328	1				801
						462	4	938	9								
06	17070 X	16690	-0-	-380	-0-	1243	1	14774	3	N	464	846	1				419
						163	4	510	9								
07	22103 X	21246	-0-	-857	-0-	1681	1	18695	3	N	639	664	1				394
						167	4	703	9								

SMITHER STATE 1 WELL #: 6H RRCID -> 283439 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10614 - 17099

02	17360 X	15935	-0-	-1425	-0-	705	1	9035	3	N	2962	2849	0	66	1		652
						2937	4	3258	9								
03	22244 X	22244	-0-	-0-	-0-	1238	1	17508	3	N	3039	2992	0	113	1		586
						155	4	3343	9								
04	20713 X	20713	-0-	-0-	-0-	1114	1	15582	3	N	2855	2646	0	87	1		708
						876	4	3141	9								
05	27486 X	27486	-0-	-0-	-0-	1529	1	18556	3	N	6451	6131	0	126	1		902
						305	4	7096	9								
06	31212 X	31212	-0-	-0-	-0-	1815	1	21581	3	N	6632	6655	0	135	1		744
						521	4	7295	9								
*07	26528 X	26528	-0-	-0-	-0-	1930	1	21461	3	N	2637	2571	0	244	1		566
						236	4	2901	9								

COTTONWOOD WEST STATE UNIT WELL #: 807H RRCID -> 283442 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9412 PERF.10088 - 17202

02	45556 X	11109	-0-	-34447	-0-	683	1	8753	3	Y	438	435	1				176
						1191	4	482	9								
03	51119 X	23704	-0-	-27415	-0-	1413	1	19990	3	Y	1975	1793	1				358
						128	4	2173	9								
04	49470 X	24597	-0-	-24873	-0-	1526	1	21351	3	Y	1370	1335	1				393
						213	4	1507	9								
05	51119 X	27746	-0-	-23373	-0-	1970	1	23912	3	Y	1377	1533	1				237
						349	4	1515	9								
06	30210 X	15815	-0-	-14395	-0-	1136	1	13510	3	Y	867	890	1				214
						215	4	954	9								
*07	14418 X	14418	-0-	-0-	-0-	1145	1	12736	3	Y	429	499	1				144
						65	4	472	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 5H RRCID -> 283451 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 9454 PERF.10126 - 17309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32480 X	21121	-0-	-11359	-0-	1175	1	15058	3	N	1066	955	0	111	1	398
						3715	4	1173	9							
03	35960 X	26283	-0-	-9677	-0-	1534	1	21689	3	N	1340	1192	0	140	1	406
						1586	4	1474	9							
04	34800 X	23180	-0-	-11620	-0-	1364	1	19084	3	N	1073	986	0	106	1	387
						1552	4	1180	9							
05	33232 X	20873	-0-	-12359	-0-	1460	1	17717	3	N	931	958	0	120	1	240
						672	4	1024	9							
06	32160 X	14942	-0-	-17218	-0-	1083	1	12878	3	N	853	665	0	80	1	348
						43	4	938	9							
07	26288 X	20797	-0-	-5491	-0-	1622	1	18035	3	N	953	857	0	121	1	323
						92	4	1048	9							

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 1201H RRCID -> 283511 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9087 - 18018

02	47936 X	16175	-0-	-31761	-0-	711	1	13875	3	N	990	1234	1			849
						500	4	1089	9							
03	51367 X	23206	-0-	-28161	-0-	1091	1	19799	3	N	1218	1629	1			438
						976	4	1340	9							
04	47310 X	18178	-0-	-29132	-0-	1163	1	15275	3	N	1069	925	1			582
						564	4	1176	9							
05	34038 X	15446	-0-	-18592	-0-	781	1	13411	3	N	954	513	1			1023
						205	4	1049	9							
06	31830 X	11617	-0-	-20213	-0-	693	1	9608	3	N	827	1561	1			289
						406	4	910	9							
*07	39455 X	39455	-0-	-0-	-0-	2398	1	34174	3	N	2453	2402	1			340
						185	4	2698	9							

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 801H RRCID -> 283565 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9266 - 18690

02	38024 X	4562	-0-	-33462	-0-	210	1	4107	3	N	121	34	1			694
						112	4	133	9							
03	42098 X	36452	-0-	-5646	-0-	1743	1	31636	3	N	2138	1997	1			835
						721	4	2352	9							
04	41370 X	41370	-0-	-0-	-0-	2767	1	36353	3	N	1995	2094	1			736
						55	4	2195	9							
05	42639 X	42639	-0-	-0-	-0-	2068	1	35534	3	N	4358	4439	1			655
						243	4	4794	9							
06	44702 X	44702	-0-	-0-	-0-	2697	1	37369	3	N	4160	4493	1			322
						60	4	4576	9							
07	42749 X	38507	-0-	-4242	-0-	2406	1	34288	3	N	1625	1812	1			135
						25	4	1788	9							

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 2H RRCID -> 283923 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 9572 PERF.11364 - 17287

02	47208 X	5280	-0-	-41928	-0-	315	1	4040	3	N	341	389	0	30	1	2687
						550	4	375	9							
03	46221 X	25396	-0-	-20825	-0-	1511	1	21372	3	N	2152	1829	0	139	1	2871
						146	4	2367	9							
04	41179 X	41179	-0-	-0-	-0-	2481	1	34711	3	N	3229	2855	0	194	1	3051
						435	4	3552	9							
05	44852 X	44852	-0-	-0-	-0-	3152	1	38258	3	N	2801	2672	0	259	1	2921
						361	4	3081	9							
06	40065 X	40065	-0-	-0-	-0-	2830	1	33656	3	N	3046	2708	0	210	1	3049
						228	4	3351	9							
07	42563 X	38494	-0-	-4069	-0-	2923	1	32503	3	N	2612	2481	0	218	1	2962
						195	4	2873	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 10H RRCID -> 283928 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9838 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28532	X	13758	-0-	-14774	-0-	682	1	8748	3	Y	452	429	0	64	1	329
							3831	4	497	9							
03	31527	X	29408	-0-	-2119	-0-	1898	1	26838	3	Y	256	316	0	174	1	95
							390	4	282	9							
04	87250	X	87250	-0-	-0-	-0-	5649	1	79020	3	Y	1628	969	0	442	1	312
							790	4	1791	9							
05	29884	X	26483	-0-	-3401	-0-	1893	1	22977	3	Y	1276	1155	0	155	1	278
							209	4	1404	9							
06	28920	X	26056	-0-	-2864	-0-	1794	1	21332	3	Y	1255	1109	0	134	1	290
							1549	4	1381	9							
*07	25109	X	25109	-0-	-0-	-0-	1929	1	21446	3	Y	1442	1250	0	144	1	338
							148	4	1586	9							

BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 5H RRCID -> 284035 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9987 - 19720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	99082	X	99082	-0-	-0-	-0-	5576	1	71479	3	N	6189	5417	0	525	1	651
							15219	4	6808	9							
03	131745	X	131745	-0-	-0-	-0-	8030	1	113557	3	N	7556	6871	0	735	1	601
							1846	4	8312	9							
04	111755	X	111755	-0-	-0-	-0-	6935	1	97016	3	N	5922	5546	0	542	1	435
							1290	4	6514	9							
05	114623	X	114623	-0-	-0-	-0-	8132	1	98705	3	N	6149	5343	0	668	1	573
							1022	4	6764	9							
06	120600	X	101830	-0-	-18770	-0-	7415	1	88169	3	N	5385	4890	0	550	1	518
							322	4	5924	9							
07	124620	X	102047	-0-	-22573	-0-	7860	1	87409	3	N	5726	4998	0	587	1	659
							479	4	6299	9							

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 8H RRCID -> 284169 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10163 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50540	X	50540	-0-	-0-	-0-	3000	1	38461	3	N	3365	2898	0	283	1	1231
							5377	4	3702	9							
03	57033	X	57033	-0-	-0-	-0-	3500	1	49501	3	N	3376	3118	0	321	1	1168
							318	4	3714	9							
04	48306	X	48306	-0-	-0-	-0-	2979	1	41676	3	N	2935	2797	0	232	1	1074
							422	4	3229	9							
05	47312	X	47312	-0-	-0-	-0-	3350	1	40663	3	N	2574	2322	0	276	1	1050
							468	4	2831	9							
06	40509	X	40509	-0-	-0-	-0-	2922	1	34741	3	N	2481	2236	0	217	1	1078
							117	4	2729	9							
*07	37242	X	37242	-0-	-0-	-0-	2880	1	32032	3	N	1926	1800	0	215	1	989
							211	4	2119	9							

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 28H RRCID -> 284171 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10179 - 16913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61376	X	53176	-0-	-8200	-0-	3283	1	42084	3	N	1763	1391	0	309	1	569
							5870	4	1939	9							
03	66340	X	56903	-0-	-9437	-0-	3626	1	51277	3	N	1519	1307	0	332	1	449
							329	4	1671	9							
04	64200	X	51982	-0-	-12218	-0-	3326	1	46531	3	N	1504	1225	0	260	1	468
							471	4	1654	9							
05	66340	X	53174	-0-	-13166	-0-	3889	1	47203	3	N	1413	1079	0	319	1	483
							528	4	1554	9							
06	61020	X	49029	-0-	-11991	-0-	3696	1	43948	3	N	1124	904	0	274	1	429
							149	4	1236	9							
07	58869	X	50735	-0-	-8134	-0-	4041	1	44940	3	N	1344	1003	0	302	1	468
							276	4	1478	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 901H RRCID -> 284561 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9858 - 20005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37184 X	13923	-0-	-23261	-0-	826	1	10591	3	Y	967	924	1			415
						1442	4	1064	9							
03	41168 X	17301	-0-	-23867	-0-	1058	1	14963	3	Y	1076	1244	1			247
						96	4	1184	9							
04	39840 X	25827	-0-	-14013	-0-	1570	1	21967	3	Y	1882	1655	1			474
						220	4	2070	9							
05	40610 X	28793	-0-	-11817	-0-	2007	1	24364	3	Y	1830	2011	1			293
						409	4	2013	9							
06	32756 X	21095	-0-	-11661	-0-	1512	1	17982	3	Y	1079	1104	1			268
						414	4	1187	9							
*07	29603 X	29603	-0-	-0-	-0-	2266	1	25196	3	Y	1705	1517	1			456
						265	4	1876	9							

SAVAGE UNIT WELL #: 1708H RRCID -> 285346 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9365 PERF.10022 - 14700

02	38752 X	16282	-0-	-22470	-0-	1008	1	12915	3	Y	546	589	1			199
						1758	4	601	9							
03	42904 X	7431	-0-	-35473	-0-	462	1	6534	3	Y	357	465	1			91
						42	4	393	9							
04	36240 X	19630	-0-	-16610	-0-	1196	1	16727	3	Y	1400	1145	1			346
						167	4	1540	9							
05	33015 X	21119	-0-	-11896	-0-	1465	1	17781	3	Y	1427	1533	1			240
						303	4	1570	9							
06	31950 X	20266	-0-	-11684	-0-	1402	1	16675	3	Y	1617	1452	1			405
						410	4	1779	9							
*07	24524 X	24524	-0-	-0-	-0-	1866	1	20746	3	Y	1518	1473	1			450
						242	4	1670	9							

RED BULL STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285407 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10045 - 19445

02	35000 X	14979	-0-	-20021	-0-	828	1	10615	3	N	1022	42	0	994	1	602
						2412	4	1124	9							
03	38750 X	16594	-0-	-22156	-0-	961	1	13589	3	N	1322	1505	1			419
						590	4	1454	9							
04	37500 X	19231	-0-	-18269	-0-	1103	1	15434	3	N	1451	1254	1			616
						1098	4	1596	9							
05	32581 X	28639	-0-	-3942	-0-	1938	1	23520	3	N	2569	2251	1			934
						355	4	2826	9							
06	28830 X	19732	-0-	-9098	-0-	1431	1	17020	3	N	997	1231	1			700
						184	4	1097	9							
07	19871 X	16315	-0-	-3556	-0-	1212	1	13480	3	N	1320	1454	1			566
						171	4	1452	9							

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 3H RRCID -> 285572 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9970 - 17159

02	41580 X	887	-0-	-40693	-0-	56	1	724	3	Y	-0-	6	1			332
						107	4									
03	46035 X	33952	-0-	-12083	-0-	1984	1	28056	3	Y	3322	2626	0	182	1	846
						258	4	3654	9							
04	43721 X	43721	-0-	-0-	-0-	2640	1	36931	3	Y	3121	2819	0	206	1	942
						717	4	3433	9							
05	51151 X	51151	-0-	-0-	-0-	3608	1	43791	3	Y	2981	2887	0	297	1	739
						473	4	3279	9							
06	39453 X	39453	-0-	-0-	-0-	2895	1	34418	3	Y	1836	1861	0	214	1	500
						120	4	2020	9							
*07	52360 X	52360	-0-	-0-	-0-	3979	1	44247	3	Y	3544	2948	0	297	1	799
						236	4	3898	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285682 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9490 - 18506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: RRCID -> 286603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10284 - 20459

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 8H RRCID -> 286655 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9999 - 17600

02	76748	X	68399	-0-	-8349	-0-	4079	1	52290	3	N	4465	3765	0	384	1	1602
							7118	4	4912	9							
03	84971	X	76592	-0-	-8379	-0-	4717	1	66707	3	N	4309	4227	0	431	1	1253
							428	4	4740	9							
04	79110	X	64322	-0-	-14788	-0-	3959	1	55379	3	N	4028	3580	0	310	1	1391
							553	4	4431	9							
05	75733	X	29932	-0-	-45801	-0-	2113	1	25649	3	N	1753	1386	0	173	1	1585
							242	4	1928	9							
06	74130	X	63996	-0-	-10134	-0-	4647	1	55252	3	N	3558	3362	0	345	1	1436
							183	4	3914	9							
07	76601	X	76368	-0-	-233	-0-	5870	1	65273	3	N	4449	4236	0	438	1	1211
							331	4	4894	9							

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 5H RRCID -> 286659 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9725 - 16689

02	54824	X	47452	-0-	-7372	-0-	2765	1	35439	3	N	3466	2916	0	261	1	371
							5435	4	3813	9							
03	54901	X	47313	-0-	-7588	-0-	2818	1	39856	3	N	3893	3586	0	257	1	421
							357	4	4282	9							
04	37288	X	37288	-0-	-0-	-0-	2271	1	31766	3	N	2354	2301	0	177	1	297
							662	4	2589	9							
05	52545	X	40744	-0-	-11801	-0-	2850	1	34592	3	N	2708	2520	0	234	1	251
							323	4	2979	9							
06	50850	X	33316	-0-	-17534	-0-	2389	1	28409	3	N	2204	2001	0	178	1	276
							94	4	2424	9							
07	52545	X	17115	-0-	-35430	-0-	1332	1	14811	3	N	811	875	0	99	1	113
							80	4	892	9							

MAVERICK STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286663 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 9260 PERF.10688 - 17735

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2021

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 24WB RRCID -> 286787 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9815 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	81284	X	58201	-0-	-23083	-0-	3593	1	46055	3	N	1522	1147	0	339	1	148
							6879	4	1674	9							
03	106795	X	63662	-0-	-43133	-0-	4049	1	57262	3	N	1711	1326	0	371	1	162
							469	4	1882	9							
04	103350	X	57419	-0-	-45931	-0-	3652	1	51093	3	N	1653	1353	0	286	1	176
							856	4	1818	9							
05	106795	X	59557	-0-	-47238	-0-	4359	1	52905	3	N	1640	1309	0	358	1	149
							489	4	1804	9							
06	70380	X	60139	-0-	-10241	-0-	4494	1	53431	3	N	1852	1461	0	333	1	207
							177	4	2037	9							
07	64449	X	50513	-0-	-13936	-0-	4003	1	44516	3	N	1604	1359	0	299	1	153
							230	4	1764	9							

DALTEX MUNN UNIT 42-43 WELL #: 8H RRCID -> 286917 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9807 - 17209

02	70448	X	58956	-0-	-11492	-0-	3203	1	41052	3	N	3768	3423	0	492	1	521
							10556	4	4145	9							
03	77996	X	60751	-0-	-17245	-0-	3631	1	51346	3	N	4324	3687	0	333	1	825
							1018	4	4756	9							
04	75480	X	58095	-0-	-17385	-0-	3534	1	49435	3	N	4021	3828	0	276	1	742
							703	4	4423	9							
05	71610	X	54064	-0-	-17546	-0-	3754	1	45563	3	N	3666	3312	0	309	1	787
							714	4	4033	9							
06	66660	X	48273	-0-	-18387	-0-	3464	1	41191	3	N	3142	3218	0	257	1	454
							162	4	3456	9							
07	65286	X	43901	-0-	-21385	-0-	3323	1	36956	3	N	3041	2673	0	249	1	573
							277	4	3345	9							

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 28WB RRCID -> 287107 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10169 - 20277

02	148428	X	114033	-0-	-34395	-0-	7037	1	90205	3	N	3935	3121	0	664	1	1440
							12462	4	4329	9							
03	164331	X	118414	-0-	-45917	-0-	7508	1	106174	3	N	3573	3108	0	687	1	1218
							802	4	3930	9							
04	159030	X	105904	-0-	-53126	-0-	6708	1	93844	3	N	3782	3088	0	525	1	1387
							1192	4	4160	9							
05	154752	X	117029	-0-	-37723	-0-	8516	1	103369	3	N	3723	3161	0	700	1	1249
							1049	4	4095	9							
06	142680	X	119124	-0-	-23556	-0-	8869	1	105457	3	N	3579	2927	0	658	1	1243
							861	4	3937	9							
07	126263	X	114218	-0-	-12045	-0-	9040	1	100527	3	N	3606	2881	0	675	1	1293
							684	4	3967	9							

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 1803H RRCID -> 287114 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF.12502 - 17449

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 8WA RRCID -> 287289 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9919 - 16893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50904 X	33463	-0-	-17441	-0-	1937	1	24835	3	N	1899	2027	0	183	1	552
						4602	4	2089	9							
03	54126 X	54126	-0-	-0-	-0-	3171	1	44839	3	N	3840	3599	0	290	1	503
						1892	4	4224	9							
04	40101 X	40101	-0-	-0-	-0-	2407	1	33675	3	N	2613	2431	0	188	1	497
						1145	4	2874	9							
05	58745 X	36183	-0-	-22562	-0-	2497	1	30315	3	N	2610	2302	0	205	1	600
						500	4	2871	9							
06	56850 X	40353	-0-	-16497	-0-	2918	1	34699	3	N	2310	2206	0	217	1	487
						195	4	2541	9							
07	54126 X	40562	-0-	-13564	-0-	3162	1	35158	3	N	1779	1718	0	237	1	311
						285	4	1957	9							

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 7RA RRCID -> 287290 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9753 - 16920

02	48583 X	48583	-0-	-0-	-0-	2927	1	37518	3	N	1644	1331	0	276	1	329
						6330	4	1808	9							
03	46066 X	39417	-0-	-6649	-0-	2360	1	33376	3	N	1692	1578	0	216	1	227
						1820	4	1861	9							
04	44580 X	10492	-0-	-34088	-0-	626	1	8761	3	N	292	386	0	49	1	84
						784	4	321	9							
05	53785 X	27147	-0-	-26638	-0-	1925	1	23371	3	N	1285	950	0	158	1	261
						437	4	1414	9							
06	52050 X	28326	-0-	-23724	-0-	2070	1	24608	3	N	1343	1185	0	154	1	265
						171	4	1477	9							
07	53785 X	28597	-0-	-25188	-0-	2236	1	24865	3	N	1147	1029	0	167	1	216
						234	4	1262	9							

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 28WB RRCID -> 287636 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9967 - 17049

02	97748 X	75798	-0-	-21950	-0-	4622	1	59246	3	N	2402	1826	0	436	1	443
						9288	4	2642	9							
03	106609 X	90917	-0-	-15692	-0-	5687	1	80431	3	N	2436	2070	0	520	1	289
						2119	4	2680	9							
04	93240 X	69915	-0-	-23325	-0-	4443	1	62152	3	N	1719	1432	0	348	1	228
						1429	4	1891	9							
05	83917 X	67814	-0-	-16103	-0-	4960	1	60210	3	N	1702	1224	0	407	1	299
						772	4	1872	9							
06	87990 X	71876	-0-	-16114	-0-	5380	1	63971	3	N	2029	1556	0	399	1	373
						293	4	2232	9							
07	90923 X	81242	-0-	-9681	-0-	6346	1	70570	3	N	3509	2868	0	474	1	540
						466	4	3860	9							

LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 4WA RRCID -> 287846 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 9265 PERF.11185 - 20591

02	30744 X	25234	-0-	-5510	-0-	947	1	12134	3	N	746	836	1			1015
						11332	4	821	9							
03	28086 X	19845	-0-	-8241	-0-	1221	1	17266	3	N	979	1226	1			768
						281	4	1077	9							
04	25020 X	12091	-0-	-12929	-0-	735	1	10289	3	N	658	484	1			942
						343	4	724	9							
05	27931 X	14134	-0-	-13797	-0-	973	1	11811	3	N	869	793	1			1018
						394	4	956	9							
06	27030 X	12074	-0-	-14956	-0-	853	1	10140	3	N	903	979	1			942
						88	4	993	9							
07	27931 X	6671	-0-	-21260	-0-	522	1	5802	3	N	197	397	1			742
						130	4	217	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 2WA RRCID -> 287887 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9925 - 17420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33656	X	3981	-0-	-29675	-0-	195	1	2501	3	N	308	361	0	18	1	53
							946	4	339	9							
03	46345	X	20413	-0-	-25932	-0-	1218	1	17222	3	N	1601	1385	0	112	1	157
							212	4	1761	9							
04	44850	X	15683	-0-	-29167	-0-	929	1	12993	3	N	1169	1110	0	73	1	143
							475	4	1286	9							
05	46345	X	1271	-0-	-45074	-0-	84	1	1019	3	N	137	247	0	7	1	26
							17	4	151	9							
06	32506	X	32506	-0-	-0-	-0-	2352	1	27967	3	N	1904	1543	0	175	1	212
							93	4	2094	9							
*07	23179	X	23179	-0-	-0-	-0-	1769	1	19670	3	N	1488	1412	0	132	1	156
							103	4	1637	9							

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 22WB RRCID -> 287888 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9604 PERF.10127 - 17622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	72300	X	72300	-0-	-0-	-0-	4420	1	56653	3	N	2739	2277	0	416	1	281
							8214	4	3013	9							
03	101237	X	101237	-0-	-0-	-0-	6365	1	90022	3	N	3792	3136	0	582	1	355
							679	4	4171	9							
04	94324	X	94324	-0-	-0-	-0-	5966	1	83464	3	N	3377	2905	0	466	1	361
							1179	4	3715	9							
05	73674	X	73674	-0-	-0-	-0-	5369	1	65173	3	N	2301	2002	0	441	1	219
							601	4	2531	9							
06	61332	X	61332	-0-	-0-	-0-	4618	1	54915	3	N	1470	1176	0	343	1	170
							182	4	1617	9							
*07	71220	X	71220	-0-	-0-	-0-	5626	1	62564	3	N	2463	1975	0	420	1	238
							321	4	2709	9							

ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 928WB RRCID -> 287906 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9922 - 20260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	94472	X	56687	-0-	-37785	-0-	3402	1	43612	3	Y	2057	1576	0	320	1	478
							7410	4	2263	9							
03	101370	X	54964	-0-	-46406	-0-	3450	1	48795	3	Y	2187	2068	0	315	1	282
							313	4	2406	9							
04	97110	X	10324	-0-	-86786	-0-	679	1	9503	3	Y	43	170	0	53	1	102
							95	4	47	9							
05	98611	X	81826	-0-	-16785	-0-	5878	1	71350	3	Y	3540	2682	0	483	1	477
							704	4	3894	9							
06	93370	X	93370	-0-	-0-	-0-	6942	1	82548	3	Y	3275	2856	0	515	1	381
							277	4	3603	9							
*07	92944	X	92944	-0-	-0-	-0-	7339	1	81612	3	Y	3206	2614	0	549	1	424
							466	4	3527	9							

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 714WA RRCID -> 287993 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8732 - 15451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 705WA RRCID -> 288173 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8889 - 15557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	69664	X	-0-	-0-	-69664	-0-					N	-0-					-0-
03	49848	X	-0-	-0-	-49848	-0-					N	-0-					-0-
04	30360	X	-0-	-0-	-30360	-0-					N	-0-					-0-
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 706WA RRCID -> 288803 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8929 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60424	X	-0-	-0-	-60424	-0-					N	-0-					-0-
03	56699	X	-0-	-0-	-56699	-0-					N	-0-					-0-
04	50010	X	-0-	-0-	-50010	-0-					N	-0-					-0-
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 717WA RRCID -> 288804 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8797 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					-0-
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 4WA RRCID -> 289504 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10035 - 20110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		218798	-0-	218798	277755	12146	1	155697	3	N	26957	25874	0	1145	1	276
							21302	4	29653	9							
03	SHUT IN		270177	-0-	270177	547932	15606	1	220704	3	N	29492	28048	0	1429	1	291
							1426	4	32441	9							
04	781665	X	233733	-0-	-547932	-0-	13633	1	190712	3	N	24963	23623	0	1066	1	565
							1929	4	27459	9							
05	254355	X	216289	-0-	-38066	-0-	14405	1	174851	3	N	21509	20421	0	1183	1	470
							3373	4	23660	9							
06	246150	X	116951	-0-	-129199	-0-	8132	1	96693	3	N	10732	10227	0	603	1	372
							321	4	11805	9							
07	254355	X	110376	-0-	-143979	-0-	8058	1	89606	3	N	10966	10411	0	602	1	325
							649	4	12063	9							

ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 923WB RRCID -> 289514 COMPL. DATE 12/25/2019 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10202 - 20337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	131040	X	84567	-0-	-46473	-0-	4869	1	62415	3	N	2085	2345	1			111
							14989	4	2294	9							
03	143809	X	81969	-0-	-61840	-0-	5222	1	73853	3	N	2117	1981	1			247
							565	4	2329	9							
04	117840	X	75980	-0-	-41860	-0-	4882	1	68300	3	N	1923	1921	1			249
							683	4	2115	9							
05	112406	X	64012	-0-	-48394	-0-	4681	1	56820	3	N	1593	1559	1			283
							759	4	1752	9							
06	105690	X	20351	-0-	-85339	-0-	1534	1	18243	3	N	467	506	1			244
							60	4	514	9							
07	93620	X	26990	-0-	-66630	-0-	2149	1	23900	3	N	745	654	1			335
							121	4	820	9							

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 28WB RRCID -> 289664 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10102 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	73276	X	68030	-0-	-5246	-0-	3466	1	44433	3	Y	2183	1668	0	327	1	686
							17730	4	2401	9							
03	78399	X	53670	-0-	-24729	-0-	3234	1	45730	3	Y	2024	1943	0	297	1	470
							2480	4	2226	9							
04	75870	X	51908	-0-	-23962	-0-	3104	1	43419	3	Y	1769	1523	0	242	1	474
							3439	4	1946	9							
05	75330	X	52348	-0-	-22982	-0-	3748	1	45499	3	Y	1840	1624	0	307	1	383
							1077	4	2024	9							
06	72900	X	46564	-0-	-26336	-0-	3458	1	41112	3	Y	1687	1458	0	257	1	355
							138	4	1856	9							
07	75330	X	47240	-0-	-28090	-0-	3731	1	41490	3	Y	1579	1303	0	278	1	353
							282	4	1737	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 8WA RRCID -> 289794 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9694 - 19933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	158172 X	88028	-0-	-70144	-0-	4723	1	60536	3	N	8306	7854	0	445	1	487
						13632	4	9137	9							
03	147188 X	39099	-0-	-108089	-0-	2273	1	32152	3	N	3634	3599	0	208	1	314
						677	4	3997	9							
04	125010 X	121897	-0-	-3113	-0-	7125	1	99679	3	N	10183	9379	0	557	1	561
						3892	4	11201	9							
05	118668 X	117995	-0-	-673	-0-	8066	1	97908	3	N	8514	7945	0	662	1	468
						2656	4	9365	9							
06	104100 X	93284	-0-	-10816	-0-	6537	1	77730	3	N	7475	6946	0	485	1	512
						794	4	8223	9							
07	125953 X	77900	-0-	-48053	-0-	5793	1	64423	3	N	6518	5981	0	433	1	616
						514	4	7170	9							

BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 27WB RRCID -> 289861 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9824 - 20024

02	215040 X	140008	-0-	-75032	-0-	8137	1	104303	3	N	7253	6465	0	767	1	400
						19590	4	7978	9							
03	217713 X	147537	-0-	-70176	-0-	9072	1	128291	3	N	7966	6952	0	830	1	584
						1411	4	8763	9							
04	204030 X	133077	-0-	-70953	-0-	8142	1	113908	3	N	6357	5954	0	637	1	350
						4034	4	6993	9							
05	187829 X	131294	-0-	-56535	-0-	9272	1	112543	3	N	6084	5359	0	762	1	313
						2787	4	6692	9							
06	160110 X	117163	-0-	-42947	-0-	8571	1	101912	3	N	5274	4610	0	636	1	341
						879	4	5801	9							
07	155000 X	113035	-0-	-41965	-0-	8799	1	97855	3	N	5177	4406	0	658	1	454
						686	4	5695	9							

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 7WA RRCID -> 289892 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 1010 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 23WB RRCID -> 289911 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9950 - 20263

02	SHUT IN	267363	-0-	267363	372872	15451	1	198060	3	N	24349	23176	0	1455	1	247
						27068	4	26784	9							
03	SHUT IN	325556	-0-	325556	698428	19596	1	277126	3	N	24587	22801	0	1797	1	236
						1788	4	27046	9							
04	968152 X	269724	-0-	-698428	-0-	16559	1	231645	3	N	17437	15993	0	1297	1	383
						2339	4	19181	9							
05	297445 X	252991	-0-	-44454	-0-	17745	1	215398	3	N	14644	13266	0	1456	1	305
						3740	4	16108	9							
06	287850 X	136480	-0-	-151370	-0-	9960	1	118429	3	N	6998	6330	0	738	1	235
						393	4	7698	9							
07	297445 X	115517	-0-	-181928	-0-	8939	1	99408	3	N	5883	5285	0	667	1	166
						699	4	6471	9							

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 8WA RRCID -> 289923 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9998 - 18245

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
MORE COWBELL UNIT WELL #: 25WB RRCID -> 289925 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8845 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
DELA STATE 58-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10536 - 14635

02	13526 X	13526	-0-	-0-	-0-	12903	3	175	4	N	407	557	1			77
						448	9									
03	16608 X	16608	-0-	-0-	-0-	16171	3	64	4	N	339	189	1			227
						373	9									
04	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4806	3	42	4	N	3	188	1			42
						3	9									
05	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	8237	3	297	4	N	187					229
						206	9									
06	9784 X	9784	-0-	-0-	-0-	9463	3	73	4	N	225	183	1			271
						248	9									
*07	10788 X	10788	-0-	-0-	-0-	10335	3	92	4	N	328	557	1			42
						361	9									

BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 1H RRCID -> 270785 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040

02	14672 X	10864	-0-	-3808	-0-	10055	3	28	4	N	710	374	1			412
						781	9									
03	28627 X	28627	-0-	-0-	-0-	24858	3	140	4	N	3299	3213	1			498
						3629	9									
04	22821 X	22821	-0-	-0-	-0-	19918	3	113	4	N	2536	2817	1			217
						2790	9									
05	19966 X	19966	-0-	-0-	-0-	17486	3	116	4	N	2149	2041	1			325
						2364	9									
06	25140 X	24277	-0-	-863	-0-	20113	3	1279	4	N	2623	2598	1			350
						2885	9									
07	25978 X	25538	-0-	-440	-0-	22756	3	135	4	N	2406	2606	1			150
						2647	9									

HUDSON 0-66X67 WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941

02	33124 X	14373	-0-	-18751	-0-	11889	3	258	4	N	2024	1810	1			381
						2226	9									
03	32984 X	23660	-0-	-9324	-0-	19491	3	397	4	N	3429	3392	1			418
						3772	9									
04	31920 X	24722	-0-	-7198	-0-	21397	3	313	4	N	2738	2682	1			474
						3012	9									
05	26794 X	26794	-0-	-0-	-0-	23475	3	197	4	N	2838	2834	1			478
						3122	9									
06	25545 X	25545	-0-	-0-	-0-	22672	3	169	4	N	2458	2468	1			468
						2704	9									
07	25544 X	23367	-0-	-2177	-0-	20123	3	150	4	N	2813	3180	1			101
						3094	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CRIMM 0-65X67 WELL #: 1H RRCID -> 282025 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9716 - 18279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42420 X	19522	-0-	-22898	-0-	1625	1	15250	3	N	1825	1937	1			102
						639	4	2008	9							
03	42904 X	37605	-0-	-5299	-0-	2344	1	30502	3	N	3929	3643	1			388
						437	4	4322	9							
04	41520 X	29126	-0-	-12394	-0-	2018	1	24283	3	N	2286	2421	1			253
						310	4	2515	9							
05	42253 X	37592	-0-	-4661	-0-	2739	1	31101	3	N	3065	3157	1			161
						380	4	3372	9							
06	36390 X	27247	-0-	-9143	-0-	1038	1	21236	3	N	2860	2707	1			314
						1827	4	3146	9							
07	37603 X	34951	-0-	-2652	-0-	1454	1	29721	3	N	3272	3158	1			428
						177	4	3599	9							

HS STATE 113-22X15 WELL #: 1H RRCID -> 282831 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9182 - 16519

02	62272 X	48484	-0-	-13788	-0-	43342	3	2753	4	Y	2172	2255	1			107
						2389	9									
03	68944 X	64195	-0-	-4749	-0-	59051	3	1506	4	Y	3307	3235	1			179
						3638	9									
04	64020 X	61192	-0-	-2828	-0-	56672	3	1176	4	Y	3040	3035	1			184
						3344	9									
05	73717 X	73717	-0-	-0-	-0-	68915	3	633	4	Y	3790	3822	1			152
						4169	9									
06	69791 X	69791	-0-	-0-	-0-	66387	3	661	4	Y	2494	2583	1			63
						2743	9									
*07	79414 X	79414	-0-	-0-	-0-	75754	3	538	4	Y	2838	2779	1			122
						3122	9									

HS STATE 113-24X13 WELL #: 1H RRCID -> 282866 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF.11685 - 16691

02	26488 X	16751	-0-	-9737	-0-	14452	3	1063	4	Y	1124	1417	1			164
						1236	9									
03	21142 X	4214	-0-	-16928	-0-	3961	3	252	4	Y	1	144	1			21
						1	9									
04	36510 X	5180	-0-	-31330	-0-	4919	3	259	4	Y	2					23
						2	9									
05	37727 X	4267	-0-	-33460	-0-	4245	3	11	4	Y	10	23	1			10
						11	9									
06	36510 X	20864	-0-	-15646	-0-	19257	3	9	4	Y	1453	837	1			626
						1598	9									
*07	51373 X	51373	-0-	-0-	-0-	47449	3	20	4	Y	3549	3894	1			281
						3904	9									

HS STATE 114-13X12 WELL #: 1H RRCID -> 283533 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8901 - 19042

02	32228 X	19082	-0-	-13146	-0-	183	1	17733	3	Y	723	557	1			285
						371	4	795	9							
03	35681 X	25885	-0-	-9796	-0-	273	1	23255	3	Y	1617	1577	1			325
						578	4	1779	9							
04	34530 X	32885	-0-	-1645	-0-	375	1	30832	3	Y	1296	1136	1			485
						252	4	1426	9							
05	31139 X	31139	-0-	-0-	-0-	577	1	29095	3	Y	1061	1236	1			310
						300	4	1167	9							
06	29003 X	29003	-0-	-0-	-0-	975	1	26582	3	Y	1064	817	1			557
						276	4	1170	9							
*07	34207 X	34207	-0-	-0-	-0-	1255	1	32576	3	Y	11	561	1			7
						364	4	12	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 114-24 WELL #: 1H RRCID -> 283884 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8803 - 13650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16044 X	15967	-0-	-77	-0-	192	1	15026	3	Y	348	389	1			137
						366	4	383	9							
03	22387 X	22387	-0-	-0-	-0-	267	1	21349	3	Y	208	303	1			42
						542	4	229	9							
04	24030 X	15734	-0-	-8296	-0-	180	1	14881	3	Y	502	356	1			188
						121	4	552	9							
05	24831 X	12520	-0-	-12311	-0-	206	1	11501	3	Y	623	629	1			182
						128	4	685	9							
06	24030 X	12128	-0-	-11902	-0-	471	1	10354	3	Y	1064	689	1			557
						133	4	1170	9							
07	14384 X	4740	-0-	-9644	-0-	266	1	3830	3	Y	501	737	1			321
						93	4	551	9							

HS STATE 113-16 WELL #: W108H RRCID -> 285075 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9261 - 14021

02	39144 X	14003	-0-	-25141	-0-	491	1	10665	3	Y	2527	2453	1			337
						67	4	2780	9							
03	49631 X	38234	-0-	-11397	-0-	1042	1	32667	3	Y	4066	4373	1			30
						52	4	4473	9							
04	48030 X	45508	-0-	-2522	-0-	1279	1	39836	3	Y	3974	3814	1			190
						22	4	4371	9							
05	49631 X	43780	-0-	-5851	-0-	1953	1	38641	3	Y	2873	2904	1			159
						26	4	3160	9							
06	47880 X	30789	-0-	-17091	-0-	1254	1	25351	3	Y	3726	3452	1			433
						85	4	4099	9							
07	47027 X	37780	-0-	-9247	-0-	1106	1	32677	3	Y	3248	3559	1			122
						424	4	3573	9							

HS STATE 113-9 WELL #: W108H RRCID -> 285128 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9214 - 13974

02	25676 X	15041	-0-	-10635	-0-	502	1	12029	3	Y	2241	2372	1			299
						45	4	2465	9							
03	46441 X	46441	-0-	-0-	-0-	1363	1	40839	3	Y	3813	4084	1			28
						45	4	4194	9							
04	40770 X	38178	-0-	-2592	-0-	1039	1	32474	3	Y	4227	4053	1			202
						15	4	4650	9							
05	42129 X	40684	-0-	-1445	-0-	1738	1	34341	3	Y	4165	4137	1			230
						23	4	4582	9							
06	44940 X	30857	-0-	-14083	-0-	1317	1	25360	3	Y	3727	3524	1			433
						80	4	4100	9							
07	41261 X	38471	-0-	-2790	-0-	1122	1	32743	3	Y	3821	4111	1			143
						403	4	4203	9							

HS STATE 113-24X13 WELL #: W102H RRCID -> 285800 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9434 - 16842

02	33852 X	7959	-0-	-25893	-0-	6057	3	883	4	Y	926	1039	1			135
						1019	9									
03	37479 X	3788	-0-	-33691	-0-	3575	3	209	4	Y	4	119	1			20
						4	9									
04	9870 X	7957	-0-	-1913	-0-	7518	3	193	4	Y	224					244
						246	9									
05	16409 X	16409	-0-	-0-	-0-	15235	3	7	4	Y	1061	326	1			979
						1167	9									
06	24147 X	24147	-0-	-0-	-0-	22539	3	10	4	Y	1453	1806	1			626
						1598	9									
*07	28721 X	28721	-0-	-0-	-0-	23427	3	6	4	Y	4807	5052	1			381
						5288	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 2H RRCID -> 288203 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9448 - 15896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	76440 X	58915	-0-	-17525	-0-	60	1	55066	3	Y	2217	2260	1			211
						1350	4	2439	9							
03	88660 X	44902	-0-	-43758	-0-	41508	3	536	4	Y	2598	2718	1			91
						2858	9									
04	88050 X	72070	-0-	-15980	-0-	69310	3	209	4	Y	2319	2232	1			178
						2551	9									
05	94401 X	94401	-0-	-0-	-0-	90931	3	779	4	Y	2446	2493	1			131
						2691	9									
06	88050 X	68890	-0-	-19160	-0-	66017	3	201	4	Y	2429	1956	1			604
						2672	9									
07	74462 X	58998	-0-	-15464	-0-	56057	3	209	4	Y	2484	3030	1			58
						2732	9									

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 3H RRCID -> 288204 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9508 - 16617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	66920 X	21657	-0-	-45263	-0-	37	1	17879	3	Y	3095	2893	1			295
						336	4	3405	9							
03	74090 X	14882	-0-	-59208	-0-	14479	3	143	4	Y	236	523	1			8
						260	9									
04	71700 X	35889	-0-	-35811	-0-	29388	3	113	4	Y	5807	5368	1			447
						6388	9									
05	66185 X	4047	-0-	-62138	-0-	266	3	1	4	Y	3436	3699	1			184
						3780	9									
06	44550 X	817	-0-	-43733	-0-	143	3	2	4	Y	611	643	1			152
						672	9									
07	37076 X	7105	-0-	-29971	-0-	4074	3	14	4	Y	2743	2831	1			64
						3017	9									

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 4H RRCID -> 288213 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9566 - 14990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58128 X	23387	-0-	-34741	-0-	17	1	21759	3	Y	967	1065	1			92
						547	4	1064	9							
03	64356 X	51163	-0-	-13193	-0-	46328	3	691	4	Y	3767	3727	1			132
						4144	9									
04	62280 X	44856	-0-	-17424	-0-	42198	3	118	4	Y	2309	2263	1			178
						2540	9									
05	60884 X	34947	-0-	-25937	-0-	32511	3	276	4	Y	1964	2037	1			105
						2160	9									
06	55380 X	31863	-0-	-23517	-0-	29214	3	91	4	Y	2325	1852	1			578
						2558	9									
07	35867 X	26171	-0-	-9696	-0-	24001	3	93	4	Y	1888	2422	1			44
						2077	9									

STATE HOPE SPRINGS 113-23X14 WELL #: W108H RRCID -> 288428 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9303 - 19288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47635 X	47635	-0-	-0-	-0-	3401	1	38077	3	N	5433	5452	1			937
						181	4	5976	9							
03	60020 X	60020	-0-	-0-	-0-	2818	1	49411	3	N	6675	6940	1			672
						448	4	7343	9							
04	70740 X	70583	-0-	-157	-0-	4276	1	55830	3	N	9011	9006	1			677
						565	4	9912	9							
05	73098 X	66847	-0-	-6251	-0-	7698	1	50506	3	N	7520	7586	1			611
						371	4	8272	9							
06	70740 X	60413	-0-	-10327	-0-	7203	1	44855	3	N	6995	7458	1			148
						660	4	7695	9							
07	72943 X	48014	-0-	-24929	-0-	5253	1	35916	3	N	4409	4102	1			455
						1995	4	4850	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 113-16 WELL #: W107H RRCID -> 289953 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9304 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	105028	X	61758	-0-	-43270	-0-	2538	1	53431	3	Y	5137	4910	1			686
							138	4	5651	9							
03	113182	X	113182	-0-	-0-	-0-	3401	1	98162	3	Y	10461	11070	1			77
							112	4	11507	9							
04	104120	X	104120	-0-	-0-	-0-	2942	1	91920	3	Y	8363	8040	1			400
							59	4	9199	9							
05	97960	X	81845	-0-	-16115	-0-	3508	1	69509	3	Y	7975	7934	1			441
							55	4	8773	9							
06	109530	X	48906	-0-	-60624	-0-	1912	1	42785	3	Y	3727	3735	1			433
							109	4	4100	9							
07	113181	X	66108	-0-	-47073	-0-	1857	1	57409	3	Y	5632	5854	1			211
							647	4	6195	9							

HS STATE 113-16 WELL #: W106H RRCID -> 289973 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9379 - 14009

02	108220	X	84334	-0-	-23886	-0-	3095	1	72817	3	Y	7447	7010	1			994
							230	4	8192	9							
03	145535	X	145535	-0-	-0-	-0-	4392	1	126137	3	Y	13540	14435	1			99
							112	4	14894	9							
04	115195	X	115195	-0-	-0-	-0-	3285	1	101937	3	Y	9004	8672	1			431
							69	4	9904	9							
05	101422	X	101422	-0-	-0-	-0-	4443	1	89739	3	Y	6519	6589	1			361
							69	4	7171	9							
06	115950	X	62533	-0-	-53417	-0-	2613	1	55672	3	Y	3726	3654	1			433
							149	4	4099	9							
07	145545	X	93798	-0-	-51747	-0-	2646	1	82727	3	Y	6922	7095	1			260
							811	4	7614	9							

CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9900 - 13246

02	23	X	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					916
03	28	X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					916
04	65	X	65	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	3					919
							3	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					919
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					919
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					919

GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W A STATE WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10303 - 13984

02	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	4			N	-0-					612
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	4	1	9	N	1	1	8			612
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	2	4	1	9	N	1					613
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	4	1	9	N	1					614
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	4	1	9	N	1					615
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	4	3	9	N	3					618

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
W A STATE WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8827 - 14864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20974 X	20974	-0-	-0-	-0-	611	1	18008	2	N	1088	1110	0			1489
						1158	4	1197	9							
03	16002 X	16002	-0-	-0-	-0-	412	1	12503	2	N	760	733	0	1	8	1515
						2251	4	836	9							
04	29807 X	29807	-0-	-0-	-0-	709	1	22846	2	N	1666	1737	0	2	8	1442
						4419	4	1833	9							
05	38704 X	38704	-0-	-0-	-0-	1014	1	33134	2	N	1984	1934	0	3	8	1489
						2374	4	2182	9							
06	20283 X	20283	-0-	-0-	-0-	489	1	15804	2	N	1095	1157	0			1427
						2785	4	1205	9							
*07	18025 X	18025	-0-	-0-	-0-	385	1	12529	2	N	847	770	0			1504
						4179	4	932	9							

TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531

02	19460 X	14066	-0-	-5394	-0-	347	1	11836	2	N	1440	1393	0			174
						118	4	181	5							
03	21607 X	18193	-0-	-3414	-0-	403	1	14912	2	N	1754	1809	0	2	8	117
						530	4	419	5							
04	20850 X	17114	-0-	-3736	-0-	315	1	14793	2	N	1715	1653	0	1	8	178
						83	4	36	5							
05	21080 X	16804	-0-	-4276	-0-	277	1	14370	2	N	1601	1646	0	2	8	131
						176	4	220	5							
06	19140 X	15205	-0-	-3935	-0-	255	1	12620	2	N	1350	1266	0			215
						217	4	628	5							
*07	18966 X	18966	-0-	-0-	-0-	307	1	16597	2	N	1730	1719	0			226
						67	4	92	5							

SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298

02	20548 X	20548	-0-	-0-	-0-	479	1	16574	2	N	1557	1488	0			244
						1768	4	14	5							
03	23149 X	23149	-0-	-0-	-0-	300	1	11068	2	N	1524	1527	0	1	8	240
						5363	4	4742	5							
04	21193 X	21193	-0-	-0-	-0-	417	1	18610	2	N	1939	1965	0	2	8	212
						33	4	2133	9							
05	23680 X	23680	-0-	-0-	-0-	416	1	20948	2	N	2008	1977	0	2	8	241
						20	4	87	5							
06	17017 X	17017	-0-	-0-	-0-	113	1	5378	2	N	1053	1030	0			264
						5408	4	4960	5							
*07	23775 X	23775	-0-	-0-	-0-	232	1	12211	2	N	1539	1579	0			224
						5165	4	4474	5							

AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801

02	21298 X	21298	-0-	-0-	-0-	517	1	17459	2	N	2409	2248	0			755
						672	4	2650	9							
03	23066 X	23066	-0-	-0-	-0-	542	1	19720	2	N	2504	2647	0	2	8	610
						50	4	2754	9							
04	23092 X	23092	-0-	-0-	-0-	406	1	19310	2	N	2439	2430	0	2	8	617
						33	4	660	5							
05	24833 X	24833	-0-	-0-	-0-	424	1	21439	2	N	2632	2553	0	2	8	694
						75	4	2895	9							
06	23332 X	23332	-0-	-0-	-0-	416	1	20276	2	N	2400	2450	0			644
						2640	9									
*07	23841 X	23841	-0-	-0-	-0-	389	1	20746	2	N	2459	2456	0			647
						1	4	2705	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9724 - 13464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15995 X	15995	-0-	-0-	-0-	380	1	12983	2	N	1636	1438	0			2094
						819	4	13	5							
03	18169 X	18169	-0-	-0-	-0-	415	1	15259	2	N	1840	1976	0	1	8	1957
						343	4	128	5							
04	17875 X	17875	-0-	-0-	-0-	276	1	13973	2	N	1863	1940	0	1	8	1879
						1539	4	38	5							
05	18192 X	18192	-0-	-0-	-0-	305	1	15650	2	N	1851	1849	0	1	8	1880
						136	4	65	5							
06	18011 X	18011	-0-	-0-	-0-	320	1	15555	2	N	1797	1767	0			1910
						138	4	21	5							
*07	18284 X	18284	-0-	-0-	-0-	299	1	15888	2	N	1826	1737	0			1999
						77	4	11	5							

GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 8630 - 17996

02	38108 X	16949	-0-	-21159	-0-	481	1	10728	2	N	316	328	0			364
						5072	4	320	5							
03	42869 X	42869	-0-	-0-	-0-	1377	1	37234	2	N	1061	1096	0	4	8	325
						3091	4	1167	9							
04	41861 X	41861	-0-	-0-	-0-	1170	1	37782	2	N	1352	1331	0	4	8	342
						1353	4	69	5							
05	45881 X	45881	-0-	-0-	-0-	1310	1	42880	2	N	1443	1448	0	5	8	332
						104	4	1587	9							
06	41490 X	13846	-0-	-27644	-0-	389	1	12493	2	N	396	447	0			281
						359	4	169	5							
07	43245 X	4477	-0-	-38768	-0-	124	1	3976	2	N	81	28	0			334
						288	4	89	9							

DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9638 - 13712

02	27328 X	9316	-0-	-18012	-0-	386	1	8172	2	N	524	540	0			172
						12	4	170	5							
03	30380 X	20641	-0-	-9739	-0-	797	1	17078	2	N	841	841	0	1	8	171
						1674	4	167	5							
04	28500 X	23889	-0-	-4611	-0-	930	1	21280	2	N	1521	1493	0	2	8	197
						6	4	1673	9							
05	27187 X	22649	-0-	-4538	-0-	848	1	20471	2	N	1165	1183	0	2	8	177
						5	4	43	5							
06	23910 X	19572	-0-	-4338	-0-	533	1	13186	2	N	1064	1030	0			211
						2751	4	1932	5							
*07	25506 X	25506	-0-	-0-	-0-	922	1	23044	2	N	1396	1404	0			203
						4	4	1536	9							

RYLAN FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391

02	19180 X	6838	-0-	-12342	-0-	208	1	5722	2	N	416	363	0			3400
						450	4	458	9							
03	24604 X	24604	-0-	-0-	-0-	715	1	21986	2	N	1571	1531	0	2	8	3438
						175	4	1728	9							
04	24690 X	22313	-0-	-2377	-0-	623	1	20020	2	N	1511	1489	0	2	8	3458
						8	4	1662	9							
05	25513 X	21629	-0-	-3884	-0-	603	1	19683	2	N	1189	1155	0	2	8	3490
						35	4	1308	9							
06	24690 X	20233	-0-	-4457	-0-	545	1	17634	2	N	1010	1066	0			3434
						943	4	1111	9							
07	24614 X	20918	-0-	-3696	-0-	592	1	18977	2	N	1155	1087	0			3502
						78	4	1271	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
KAREN FEE 17 WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF.10478 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23940	X	9223	-0-	-14717	-0-	263	1	7654	2	N	440	356	0			1471
							822	4	484	9							
03	28092	X	28092	-0-	-0-	-0-	782	1	24075	2	N	1099	1178	0	2	8	1390
							2026	4	1209	9							
04	24300	X	22595	-0-	-1705	-0-	639	1	20655	2	N	1183	1168	0	2	8	1403
							1301	9									
05	24428	X	23007	-0-	-1421	-0-	642	1	21035	2	N	1182	1197	0	2	8	1386
							30	4	1300	9							
06	27180	X	21509	-0-	-5671	-0-	600	1	19441	2	N	1126	1156	0			1356
							229	4	1239	9							
07	28086	X	21770	-0-	-6316	-0-	618	1	19833	2	N	1141	1099	0			1398
							64	4	1255	9							

PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478

02	11088	X	20	-0-	-11068	-0-	1	1	19	2	N	-0-					264
03	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					264
04	30	X	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-					264
05	31	X	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					264
06	50	X	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					264
*07	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	236	1	7375	2	N	-0-					264
							757	4									

PAT FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558

02	17684	X	17684	-0-	-0-	-0-	481	1	10788	2	N	1316	1336	0			435
							1227	4	3740	5							
03	17998	X	17998	-0-	-0-	-0-	349	1	7416	2	N	927	1000	0	1	8	361
							4303	4	4910	5							
04	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	156	1	3548	2	N	941	924	0	1	8	377
							1863	4	3491	5							
05	46395	X	46395	-0-	-0-	-0-	18047	4	28348	5	N	-0-	24	0			353
06	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	846	4	4761	5	N	-0-	26	0			327
*07	21745	X	21745	-0-	-0-	-0-	543	1	13278	2	N	1569	1453	0			443
							4442	4	1756	5							

WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636

02	27617	X	27617	-0-	-0-	-0-	679	1	23038	2	N	3361	3307	0			643
							203	4	3697	9							
03	29642	X	29642	-0-	-0-	-0-	682	1	25083	2	N	3465	3529	0	3	8	576
							65	4	3812	9							
04	26465	X	26465	-0-	-0-	-0-	478	1	22343	2	N	3273	3205	0	2	8	642
							44	4	3600	9							
05	18165	X	18165	-0-	-0-	-0-	313	1	14655	2	N	1972	2145	0	1	8	468
							114	4	914	5							
06	16079	X	16079	-0-	-0-	-0-	263	1	12451	2	N	1732	1566	0			634
							7	4	1453	5							
*07	21187	X	21187	-0-	-0-	-0-	344	1	17330	2	N	2867	2964	0			537
							243	4	116	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39045	X	39045	-0-	-0-	-0-	1149	1	31119	2	N	1031	1036	0			597
							5643	4	1134	9							
03	41715	X	41715	-0-	-0-	-0-	1331	1	38046	2	N	969	1061	0	2	8	503
							1272	4	1066	9							
04	42379	X	42379	-0-	-0-	-0-	1230	1	39617	2	N	1142	1132	0	2	8	511
							276	4	1256	9							
05	42727	X	42727	-0-	-0-	-0-	1225	1	40058	2	N	1082	1090	0	2	8	501
							254	4	1190	9							
06	36797	X	36797	-0-	-0-	-0-	1020	1	33026	2	N	1032	1042	0			491
							1616	4	1135	9							
*07	37684	X	37684	-0-	-0-	-0-	1094	1	35122	2	N	1047	1017	0			521
							316	4	1152	9							

JESS FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954

02	25676	X	18068	-0-	-7608	-0-	436	1	15178	2	N	1941	1963	0			516
							85	4	234	5							
03	25597	X	25597	-0-	-0-	-0-	591	1	22142	2	N	2579	2667	0	2	8	426
							27	4	2837	9							
04	23749	X	23749	-0-	-0-	-0-	433	1	20614	2	N	2421	2470	0	2	8	375
							39	4	2663	9							
05	24144	X	24144	-0-	-0-	-0-	406	1	21088	2	N	2403	2360	0	2	8	416
							7	4	2643	9							
06	25020	X	22921	-0-	-2099	-0-	401	1	19846	2	N	2308	2373	0			351
							135	4	2539	9							
07	25854	X	23432	-0-	-2422	-0-	376	1	20338	2	N	2268	2249	0			370
							223	4	2495	9							

STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874

02	58016	X	27126	-0-	-30890	-0-	1043	1	23262	2	N	2113	2092	0			978
							497	4	2324	9							
03	63085	X	48693	-0-	-14392	-0-	1994	1	42283	2	N	3871	4127	0	3	8	719
							158	4	4258	9							
04	58703	X	58703	-0-	-0-	-0-	2184	1	49537	2	N	5133	5109	0	4	8	739
							1336	4	5646	9							
05	61234	X	61234	-0-	-0-	-0-	2234	1	53263	2	N	4962	4960	0	4	8	737
							279	4	5458	9							
06	59243	X	59243	-0-	-0-	-0-	2088	1	51069	2	N	4594	4517	0			814
							1033	4	5053	9							
*07	62193	X	62193	-0-	-0-	-0-	2203	1	54365	2	N	4642	4661	0			795
							519	4	5106	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18703	X	18703	-0-	-0-	-0-	461	1	15781	2	N	2000	1989	0			632
							142	4	119	5							
03	23604	X	23604	-0-	-0-	-0-	548	1	20142	2	N	2591	2662	0	2	8	559
							64	4	2850	9							
04	22032	X	22032	-0-	-0-	-0-	402	1	18830	2	N	2529	2462	0	2	8	624
							18	4	2782	9							
05	22342	X	22342	-0-	-0-	-0-	377	1	19215	2	N	2500	2557	0	2	8	565
							2750	9									
06	21008	X	21008	-0-	-0-	-0-	371	1	18034	2	N	2323	2296	0			592
							48	5	2555	9							
*07	21312	X	21312	-0-	-0-	-0-	346	1	18368	2	N	2362	2368	0			586
							2598	9									

ROXANNE FEE 46 WELL #: 1H RRCID -> 279347 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9756 - 14633

02	23991	X	23991	-0-	-0-	-0-	603	1	20791	2	N	2208	2209	0			229
							109	4	59	5							
03	33943	X	33943	-0-	-0-	-0-	808	1	29989	2	N	2795	2859	0	2	8	163
							71	4	3075	9							
04	24652	X	24652	-0-	-0-	-0-	455	1	21481	2	N	2347	2304	0	2	8	204
							46	4	88	5							
05	24782	X	24782	-0-	-0-	-0-	422	1	21702	2	N	2281	2409	0	2	8	74
							51	4	98	5							
06	24316	X	24316	-0-	-0-	-0-	433	1	21222	2	N	2392	2317	0			149
							1	4	29	5							
*07	24778	X	24778	-0-	-0-	-0-	408	1	21851	2	N	2290	2255	0			184
							2519	9									

SHELLY FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152

02	15904	X	15904	-0-	-0-	-0-	365	1	12427	2	N	1946	1719	0			497
							971	4	2141	9							
03	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	257	1	9416	2	N	2481	2496	0	2	8	480
							590	4	2729	9							
04	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	198	1	9247	2	N	2180	2185	0	2	8	473
							127	4	2398	9							
05	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	189	1	9689	2	N	2220	2214	0	3	8	476
							3	4	2442	9							
06	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	186	1	9111	2	N	1992	1959	0			509
							2	4	2191	9							
*07	16443	X	16443	-0-	-0-	-0-	259	1	13810	2	N	2155	2106	0			558
							3	4	2371	9							

STATE J. E. LILES 6 WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9604 - 13605

02	26417	X	26417	-0-	-0-	-0-	984	1	21953	2	N	1960	1982	0			316
							1324	4	2156	9							
03	38124	X	38124	-0-	-0-	-0-	1511	1	31991	2	N	3400	3390	0	1	8	325
							882	4	3740	9							
04	30189	X	30189	-0-	-0-	-0-	1116	1	25275	2	N	2566	2641	0	1	8	249
							975	4	2823	9							
05	28807	X	28807	-0-	-0-	-0-	1055	1	25171	2	N	2231	2194	0	2	8	284
							127	4	2454	9							
06	26757	X	26757	-0-	-0-	-0-	901	1	22086	2	N	1950	2004	0			230
							1625	4	2145	9							
*07	26348	X	26348	-0-	-0-	-0-	875	1	21665	2	N	1944	1914	0			260
							1670	4	2138	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4 WELL #: 94H RRCID -> 279733 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8925 - 15484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE MIKE 3 WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9574 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28980	X	17746	-0-	-11234	-0-	679	1	15947	2	N	618	630	0			615
							440	4	680	9							
03	32085	X	24674	-0-	-7411	-0-	818	1	22469	2	N	1208	1194	0	1	8	628
							58	4	1329	9							
04	31050	X	22472	-0-	-8578	-0-	738	1	20555	2	N	1057	1043	0	1	8	641
							16	4	1163	9							
05	29667	X	22237	-0-	-7430	-0-	759	1	20351	2	N	1011	1005	0	1	8	646
							15	4	1112	9							
06	26340	X	22312	-0-	-4028	-0-	761	1	19622	2	N	938	954	0			630
							897	4	1032	9							
*07	24786	X	24786	-0-	-0-	-0-	733	1	20676	2	N	1013	957	0			686
							2263	4	1114	9							

STATE MATTIE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9146 PERF. 9565 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18271	X	18271	-0-	-0-	-0-	636	1	15099	2	N	978	980	0			508
							1460	4	1076	9							
03	27290	X	27290	-0-	-0-	-0-	800	1	24167	2	N	1620	1625	0	2	8	501
							541	4	1782	9							
04	27116	X	27116	-0-	-0-	-0-	760	1	24549	2	N	1603	1602	0	2	8	500
							44	4	1763	9							
05	27042	X	27042	-0-	-0-	-0-	698	1	22836	2	N	1340	1320	0	2	8	518
							246	4	1788	5							
06	25708	X	25708	-0-	-0-	-0-	610	1	19752	2	N	1344	1329	0			533
							566	4	3302	5							
*07	26508	X	26508	-0-	-0-	-0-	633	1	20322	2	N	1347	1430	0			450
							615	4	3456	5							

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37425	X	37425	-0-	-0-	-0-	1459	1	32552	2	N	2788	2801	0			925
							347	4	3067	9							
03	53012	X	53012	-0-	-0-	-0-	2106	1	44344	2	N	4112	4097	0	3	8	937
							2039	4	4523	9							
04	47490	X	47490	-0-	-0-	-0-	1787	1	40304	2	N	3689	3675	0	3	8	948
							1341	4	4058	9							
05	48402	X	48402	-0-	-0-	-0-	1781	1	42384	2	N	3647	3633	0	3	8	959
							225	4	4012	9							
06	46488	X	46488	-0-	-0-	-0-	1650	1	40211	2	N	3538	3443	0			1054
							735	4	3892	9							
*07	49757	X	49757	-0-	-0-	-0-	1776	1	43778	2	N	3598	3653	0			999
							245	4	3958	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22105	X	22105	-0-	-0-	-0-	842	1	18666	2	N	1805	1862	0			205
							611	4	1986	9							
03	22079	X	22079	-0-	-0-	-0-	853	1	18069	2	N	1743	1762	0	1	8	185
							1020	4	220	5							
04	69010	X	69010	-0-	-0-	-0-	2237	1	52630	2	N	5360	5238	0	4	8	303
							3407	4	4840	5							
05	61507	X	61507	-0-	-0-	-0-	2253	1	53657	2	N	5009	5035	0	5	8	272
							87	4	5510	9							
06	57926	X	57926	-0-	-0-	-0-	2049	1	49837	2	N	4517	4443	0			346
							1071	4	4969	9							
*07	57122	X	57122	-0-	-0-	-0-	2031	1	49946	2	N	4356	4383	0			319
							353	4	4792	9							

MOTHER FEE 28 WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564

02	18273	X	18273	-0-	-0-	-0-	387	1	13227	2	N	2250	2244	0			799
							150	4	2034	5							
03	20551	X	20551	-0-	-0-	-0-	458	1	16838	2	N	2906	2980	0	2	8	723
							58	4	3197	9							
04	22148	X	22148	-0-	-0-	-0-	398	1	18649	2	N	2797	2866	0	2	8	652
							24	4	3077	9							
05	22140	X	22140	-0-	-0-	-0-	369	1	18700	2	N	2789	2755	0	2	8	684
							3	4	3068	9							
06	20778	X	20778	-0-	-0-	-0-	363	1	17589	2	N	2563	2494	0			753
							7	4	2819	9							
*07	21421	X	21421	-0-	-0-	-0-	341	1	18018	2	N	2775	2784	0			744
							9	4	3053	9							

JESS FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150

02	17108	X	15742	-0-	-1366	-0-	399	1	12927	2	N	1772	1737	0			481
							264	4	203	5							
03	22348	X	22348	-0-	-0-	-0-	522	1	19111	2	N	2393	2394	0	2	8	478
							13	4	70	5							
04	21079	X	21079	-0-	-0-	-0-	385	1	17989	2	N	2220	2291	0	2	8	405
							190	4	73	5							
05	20869	X	20869	-0-	-0-	-0-	342	1	17705	2	N	2043	2040	0	2	8	406
							338	4	237	5							
06	21840	X	19743	-0-	-2097	-0-	323	1	15954	2	N	1888	1881	0			413
							1029	4	360	5							
07	22568	X	19754	-0-	-2814	-0-	315	1	17005	2	N	1997	1928	0			482
							180	4	57	5							

W A STATE WELL #: 1WS RRCID -> 281231 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2098 - 2272

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
WILLIAM FEE 32 WELL #: 2H RRCID -> 284898 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9675 - 14076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42644 X	22674	-0-	-19970	-0-	562	1	19124	2	N	2600	2588	0			328
						128	4	2860	9							
03	46779 X	44954	-0-	-1825	-0-	1031	1	37929	2	N	5361	5508	0	4	8	177
						97	4	5897	9							
04	44610 X	41034	-0-	-3576	-0-	748	1	34982	2	N	4760	4761	0	3	8	173
						68	4	5236	9							
05	43927 X	41981	-0-	-1946	-0-	681	1	35479	2	N	4873	4855	0	3	8	188
						461	4	5360	9							
06	43920 X	37867	-0-	-6053	-0-	648	1	32141	2	N	4492	4509	0			171
						137	4	4941	9							
07	45384 X	37751	-0-	-7633	-0-	587	1	32121	2	N	4499	4462	0			208
						94	4	4949	9							

MOTHER FEE 28 WELL #: 2H RRCID -> 284899 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9504 - 13891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37016 X	23659	-0-	-13357	-0-	556	1	18788	2	N	3621	3595	0			1703
						332	4	3983	9							
03	41137 X	38812	-0-	-2325	-0-	874	1	31530	2	N	5711	5857	0	4	8	1553
						126	4	6282	9							
04	38280 X	35582	-0-	-2698	-0-	638	1	29231	2	N	5121	5108	0	3	8	1563
						80	4	5633	9							
05	37665 X	36522	-0-	-1143	-0-	599	1	30048	2	N	5170	5174	0	4	8	1555
						188	4	5687	9							
06	37920 X	34721	-0-	-3199	-0-	605	1	28821	2	N	4781	4736	0			1600
						36	4	5259	9							
07	39184 X	35165	-0-	-4019	-0-	565	1	29362	2	N	4736	4793	0			1543
						28	4	5210	9							

STATE MIKE 3 WELL #: 2H RRCID -> 284900 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9450 - 13891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42980 X	21165	-0-	-21815	-0-	523	1	15517	2	N	1301	1314	0			385
						3694	4	1431	9							
03	48109 X	48109	-0-	-0-	-0-	1386	1	43384	2	N	2577	2636	0	3	8	323
						504	4	2835	9							
04	42958 X	42958	-0-	-0-	-0-	1209	1	39029	2	N	2451	2470	0	2	8	302
						24	4	2696	9							
05	44113 X	42930	-0-	-1183	-0-	1194	1	39066	2	N	2391	2387	0	3	8	303
						40	4	2630	9							
06	46560 X	40099	-0-	-6461	-0-	1118	1	36192	2	N	2264	2229	0			338
						299	4	2490	9							
07	48112 X	41384	-0-	-6728	-0-	1174	1	37671	2	N	2245	2279	0			304
						69	4	2470	9							

LAUREN STATE 30 WELL #: 2H RRCID -> 284921 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9595 - 13996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35000 X	28374	-0-	-6626	-0-	673	1	22730	2	N	3725	3728	0			758
						873	4	4098	9							
03	38750 X	28775	-0-	-9975	-0-	657	1	23854	2	N	3794	3863	0	2	8	687
						91	4	4173	9							
04	37500 X	3657	-0-	-33843	-0-	1223	2	14	4	N	-0-	46	0			641
						2420	5									
05	33449 X	-0-	-0-	-33449	-0-					N	-0-	28	0			613
06	31110 X	1863	-0-	-29247	-0-	1	2	902	4	N	-0-					613
						960	5									
07	31403 X	13523	-0-	-17880	-0-	3584	2	3119	4	N	-0-					613
						6820	5									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
TYSON FEE 44 WELL #: 2H RRCID -> 284974 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9595 - 13992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33320	X	13938	-0-	-19382	-0-	338	1	11518	2	N	1714	1701	0			1299
							197	4	1885	9							
03	38449	X	38449	-0-	-0-	-0-	890	1	32664	2	N	4325	4395	0	3	8	1226
							137	4	4758	9							
04	35700	X	32767	-0-	-2933	-0-	598	1	27898	2	N	3834	3783	0	3	8	1274
							54	4	4217	9							
05	34472	X	32990	-0-	-1482	-0-	554	1	28349	2	N	3665	3582	0	4	8	1353
							55	4	4032	9							
06	37560	X	30910	-0-	-6650	-0-	545	1	26562	2	N	3409	3476	0			1286
							53	4	3750	9							
07	38812	X	31361	-0-	-7451	-0-	508	1	27037	2	N	3423	3394	0			1315
							51	4	3765	9							

JAMES FEE 6 WELL #: 2H RRCID -> 285079 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9775 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62636	X	27359	-0-	-35277	-0-	958	1	21311	2	N	2471	2499	0			1601
							2372	4	2718	9							
03	69626	X	46841	-0-	-22785	-0-	1851	1	39412	2	N	3887	4007	0	3	8	1478
							642	4	660	5							
04	66900	X	57496	-0-	-9404	-0-	2136	1	48220	2	N	5473	5443	0	4	8	1504
							1120	4	6020	9							
05	62403	X	59108	-0-	-3295	-0-	2128	1	50611	2	N	5349	5343	0	5	8	1505
							485	4	5884	9							
06	58890	X	57024	-0-	-1866	-0-	2011	1	48903	2	N	4951	4923	0			1533
							664	4	5446	9							
*07	62984	X	62984	-0-	-0-	-0-	2216	1	54551	2	N	5358	5346	0			1545
							323	4	5894	9							

AVA STATE 36 WELL #: 2H RRCID -> 285162 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9878 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49532	X	38385	-0-	-11147	-0-	930	1	31305	2	N	4968	4893	0			1030
							685	4	5465	9							
03	55056	X	39365	-0-	-15691	-0-	905	1	32895	2	N	4954	5095	0	4	8	885
							116	4	5449	9							
04	48540	X	36408	-0-	-12132	-0-	660	1	30491	2	N	4717	4728	0	3	8	871
							68	4	5189	9							
05	43338	X	37046	-0-	-6292	-0-	617	1	31143	2	N	4660	4650	0	3	8	878
							160	4	5126	9							
06	41130	X	35050	-0-	-6080	-0-	615	1	29608	2	N	4339	4268	0			949
							54	4	4773	9							
07	42501	X	37290	-0-	-5211	-0-	597	1	31400	2	N	4429	4439	0			939
							421	4	4872	9							

ROXANNE FEE 46 WELL #: 2H RRCID -> 285251 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9745 - 14285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41216	X	17422	-0-	-23794	-0-	439	1	14994	2	N	1772	1794	0			435
							40	4	1949	9							
03	45260	X	42232	-0-	-3028	-0-	994	1	36758	2	N	4001	4012	0	3	8	421
							79	4	4401	9							
04	43080	X	38359	-0-	-4721	-0-	714	1	33316	2	N	3847	3904	0	3	8	361
							97	4	4232	9							
05	41571	X	38073	-0-	-3498	-0-	650	1	33235	2	N	3686	3690	0	3	8	354
							133	4	4055	9							
06	41280	X	35624	-0-	-5656	-0-	637	1	31192	2	N	3436	3426	0			364
							15	4	3780	9							
07	42656	X	35576	-0-	-7080	-0-	589	1	31247	2	N	3396	3348	0			412
							4	4	3736	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

PAT FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 285581 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9975 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32480	X	11637	-0-	-20843	-0-	444	1	9492	2	N	869	900	0			249
							745	4	956	9							
03	43894	X	43894	-0-	-0-	-0-	1827	1	38244	2	N	3084	3115	0	3	8	215
							431	4	3392	9							
04	34560	X	32984	-0-	-1576	-0-	1273	1	28637	2	N	2451	2335	0	3	8	328
							378	4	2696	9							
05	32085	X	8604	-0-	-23481	-0-	129	1	5522	2	N	2104	2099	0	3	8	330
							618	4	21	5							
06	42900	X	15978	-0-	-26922	-0-	136	1	4576	2	N	797	827	0			300
							2848	4	7541	5							
07	44330	X	19177	-0-	-25153	-0-	1	1	12357	4	N	2053	2010	0			343
							4561	5	2258	9							

W A STATE WELL #: 5H RRCID -> 286155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 8900 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26603	X	26603	-0-	-0-	-0-	727	1	21590	2	N	1110	1079	0			278
							3065	4	1221	9							
03	38101	X	38101	-0-	-0-	-0-	1089	1	33992	2	N	1980	2120	0	3	8	135
							842	4	2178	9							
04	38104	X	38104	-0-	-0-	-0-	1079	1	34789	2	N	2029	1995	0	3	8	166
							4	4	2232	9							
05	38247	X	38247	-0-	-0-	-0-	1071	1	35012	2	N	1910	1994	0	3	8	79
							63	4	2101	9							
06	38217	X	38217	-0-	-0-	-0-	1082	1	34994	2	N	1759	1739	0			99
							206	4	1935	9							
*07	35431	X	35431	-0-	-0-	-0-	997	1	32453	2	N	1779	1754	0			124
							24	4	1957	9							

PAT FEE 4 WELL #: 3H RRCID -> 286198 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9900 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32928	X	26346	-0-	-6582	-0-	962	1	21512	2	N	1732	1781	0			595
							1967	4	1905	9							
03	36642	X	28269	-0-	-8373	-0-	1147	1	24356	2	N	1785	1810	0	3	8	567
							802	4	1964	9							
04	33270	X	25854	-0-	-7416	-0-	987	1	22416	2	N	1647	1675	0	2	8	537
							639	4	1812	9							
05	31000	X	29078	-0-	-1922	-0-	1076	1	25779	2	N	1848	1757	0	2	8	626
							190	4	2033	9							
06	29425	X	29425	-0-	-0-	-0-	1065	1	26139	2	N	1809	1811	0			624
							231	4	1990	9							
07	29171	X	28095	-0-	-1076	-0-	1012	1	25089	2	N	1743	1753	0			614
							77	4	1917	9							

SCOTT FEE 36 WELL #: 2H RRCID -> 286228 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9360 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44632	X	36096	-0-	-8536	-0-	878	1	29823	2	N	4451	4398	0			653
							499	4	4896	9							
03	47027	X	38412	-0-	-8615	-0-	884	1	32530	2	N	4493	4613	0	3	8	530
							56	4	4942	9							
04	44490	X	36286	-0-	-8204	-0-	658	1	30785	2	N	4360	4391	0	3	8	496
							47	4	4796	9							
05	43028	X	40645	-0-	-2383	-0-	678	1	34680	2	N	4785	4721	0	3	8	557
							23	4	5264	9							
06	39810	X	35595	-0-	-4215	-0-	610	1	29748	2	N	4130	4060	0			627
							694	4	4543	9							
07	39959	X	36151	-0-	-3808	-0-	581	1	30948	2	N	4197	4249	0			575
							5	4	4617	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE RAY 12 WELL #: 1H RRCID -> 286245 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9676 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37399	X	37399	-0-	-0-	-0-	1495	1	33570	2	N	2068	2035	0			1085
							59	4	2275	9							
03	43245	X	36602	-0-	-6643	-0-	1447	1	32559	2	N	2025	2076	0	3	8	1031
							368	4	2228	9							
04	45810	X	29030	-0-	-16780	-0-	1094	1	24930	2	N	1676	1695	0	3	8	1009
							1162	4	1844	9							
05	47337	X	32616	-0-	-14721	-0-	715	1	20148	2	N	1060	1004	0	3	8	1062
							3987	4	6600	5							
*06	45810	X	9965	-0-	-35845	-0-	11	2	3947	4	N	7	81	0			988
							5999	5	8	9							
*07	52738	X	52738	-0-	-0-	-0-	1520	1	34386	2	N	1858	1820	0			1026
							4329	4	10459	5							

STATE RAY 12 WELL #: 2H RRCID -> 286302 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9662 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26936	X	3040	-0-	-23896	-0-	30	1	674	2	N	-0-					474
							2336	4									
03	27683	X	4453	-0-	-23230	-0-	61	1	1311	4	N	1	1	8			474
							3080	5	1	9							
04	38459	X	38459	-0-	-0-	-0-	823	1	18675	2	N	2099	2079	0	4	8	490
							9922	4	6730	5							
05	53199	X	53199	-0-	-0-	-0-	989	1	23765	2	N	2534	2513	0	5	8	506
							2477	4	23181	5							
*06	43637	X	43637	-0-	-0-	-0-	1119	1	27515	2	N	2132	2117	0			521
							729	4	11929	5							
07	40083	X	37646	-0-	-2437	-0-	864	1	21470	2	N	1928	1922	0			527
							848	4	12343	5							

CLIFF FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 286319 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 9470 PERF.10323 - 17995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60760	X	44660	-0-	-16100	-0-	1653	1	36663	2	N	3681	3729	0			722
							2295	4	4049	9							
03	61737	X	61737	-0-	-0-	-0-	2470	1	52198	2	N	5285	5193	0	4	8	810
							1255	4	5814	9							
04	60540	X	56485	-0-	-4055	-0-	2145	1	48494	2	N	4807	4866	0	4	8	747
							558	4	5288	9							
05	62558	X	56747	-0-	-5811	-0-	2004	1	47759	2	N	4675	4565	0	4	8	853
							1841	4	5143	9							
06	60540	X	19494	-0-	-41046	-0-	528	1	12864	2	N	1231	1276	0			808
							4748	4	1354	9							
07	62341	X	10450	-0-	-51891	-0-	275	1	6774	2	N	-0-	48	0			760
							3401	4									

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 2H RRCID -> 286329 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9830 - 17825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	68040	X	38246	-0-	-29794	-0-	1412	1	31412	2	N	2976	2991	0			1029
							2148	4	3274	9							
03	75330	X	64479	-0-	-10851	-0-	2638	1	55578	2	N	5604	5576	0	4	8	1053
							99	4	6164	9							
04	72900	X	59554	-0-	-13346	-0-	2250	1	50949	2	N	4939	4900	0	4	8	1088
							922	4	5433	9							
05	67239	X	60265	-0-	-6974	-0-	2157	1	51425	2	N	4791	4761	0	5	8	1113
							1413	4	5270	9							
06	63030	X	56942	-0-	-6088	-0-	1875	1	45757	2	N	4262	4248	0			1127
							4622	4	4688	9							
07	65131	X	27908	-0-	-37223	-0-	921	1	22732	2	N	1819	1850	0			1096
							2254	4	2001	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 3H RRCID -> 286330 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9925 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59640	X	56560	-0-	-3080	-0-	2058	1	45956	2	N	4311	4311	0			702
							3804	4	4742	9							
03	62837	X	59019	-0-	-3818	-0-	2333	1	49485	2	N	4612	4641	0	4	8	669
							2128	4	5073	9							
04	60810	X	54952	-0-	-5858	-0-	2068	1	46898	2	N	4324	4293	0	3	8	697
							1230	4	4756	9							
05	62837	X	56353	-0-	-6484	-0-	2058	1	49041	2	N	4328	4261	0	4	8	760
							493	4	4761	9							
06	60600	X	54204	-0-	-6396	-0-	1950	1	47577	2	N	4085	4100	0			745
							183	4	4494	9							
07	62620	X	57020	-0-	-5600	-0-	2036	1	50275	2	N	4235	4257	0			723
							50	4	4659	9							

ALICE FEE 34 WELL #: 2H RRCID -> 286344 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9800 - 14262

02	45360	X	29362	-0-	-15998	-0-	741	1	24419	2	N	3658	3658	0			1549
							178	4	4024	9							
03	50003	X	40649	-0-	-9354	-0-	950	1	34130	2	N	5046	5129	0	3	8	1463
							18	4	5551	9							
04	48390	X	37535	-0-	-10855	-0-	695	1	31727	2	N	4636	4683	0	3	8	1413
							13	4	5100	9							
05	43369	X	38184	-0-	-5185	-0-	644	1	32401	2	N	4661	4600	0	3	8	1471
							12	4	5127	9							
06	40860	X	36265	-0-	-4595	-0-	643	1	30867	2	N	4317	4354	0			1434
							6	4	4749	9							
07	41044	X	37311	-0-	-3733	-0-	600	1	31286	2	N	4385	4378	0			1441
							601	4	4824	9							

STATE J. E. LILES 6 WELL #: 2H RRCID -> 286346 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9785 - 14515

02	738	X	738	-0-	-0-	-0-	14	1	300	2	N	-0-					472
							424	4									
03	47372	X	47372	-0-	-0-	-0-	1647	1	35892	2	N	5130	5218	0	5	8	379
							1990	4	2200	5							
04	39619	X	39619	-0-	-0-	-0-	1450	1	32564	2	N	4477	4447	0	6	8	403
							680	4	4925	9							
05	33172	X	33172	-0-	-0-	-0-	1180	1	27932	2	N	3404	3410	0	6	8	391
							316	4	3744	9							
06	29675	X	29675	-0-	-0-	-0-	1013	1	24507	2	N	2858	2883	0			366
							1011	4	3144	9							
*07	29317	X	29317	-0-	-0-	-0-	1031	1	25304	2	N	2583	2506	0			443
							141	4	2841	9							

LAUREN STATE 30 WELL #: 3H RRCID -> 286414 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10395 - 14803

02	90076	X	76385	-0-	-13691	-0-	1995	1	70362	2	N	1909	1735	0			1005
							1928	4	2100	9							
03	100192	X	97062	-0-	-3130	-0-	2429	1	92368	2	N	2024	2015	0	3	8	1011
							39	4	2226	9							
04	93450	X	83684	-0-	-9766	-0-	1653	1	79873	2	N	1935	1956	0	3	8	987
							29	4	2129	9							
05	92690	X	85434	-0-	-7256	-0-	1548	1	81795	2	N	1893	1935	0	3	8	942
							9	4	2082	9							
06	94950	X	81629	-0-	-13321	-0-	1531	1	78040	2	N	1801	1735	0			1008
							77	4	1981	9							
07	98115	X	82085	-0-	-16030	-0-	1382	1	78776	2	N	1749	1799	0			958
							3	4	1924	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
LAUREN STATE 30 WELL #: 4H RRCID -> 286415 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 9510 - 13975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44296 X	32175	-0-	-12121	-0-	805	1	27217	2	N	3682	3561	0			741
						103	4	4050	9							
03	49259 X	44125	-0-	-5134	-0-	1025	1	37478	2	N	4961	5025	0	1	8	676
						165	4	5457	9							
04	46524 X	46524	-0-	-0-	-0-	859	1	39899	2	N	5063	5165	0	1	8	573
						197	4	5569	9							
05	45353 X	42227	-0-	-3126	-0-	708	1	35973	2	N	4831	4808	0	2	8	594
						232	4	5314	9							
06	43230 X	37889	-0-	-5341	-0-	667	1	32277	2	N	4433	4420	0			607
						69	4	4876	9							
07	48794 X	43344	-0-	-5450	-0-	695	1	36815	2	N	5222	5246	0			583
						90	4	5744	9							

ALICE FEE 34 WELL #: 3H RRCID -> 286419 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9840 - 14286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40180 X	22405	-0-	-17775	-0-	554	1	18734	2	N	2451	2586	0			2583
						421	4	2696	9							
03	42036 X	40584	-0-	-1452	-0-	946	1	34484	2	N	4590	4645	0	3	8	2525
						105	4	5049	9							
04	40680 X	35829	-0-	-4851	-0-	661	1	30659	2	N	4047	4100	0	3	8	2469
						57	4	4452	9							
05	41137 X	36141	-0-	-4996	-0-	610	1	31000	2	N	3988	3973	0	3	8	2481
						144	4	4387	9							
06	39660 X	34214	-0-	-5446	-0-	608	1	29430	2	N	3792	3767	0			2506
						5	4	4171	9							
07	40982 X	34893	-0-	-6089	-0-	568	1	30146	2	N	3791	3791	0			2506
						9	4	4170	9							

SHELLY FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286440 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9722 - 14180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26361 X	26361	-0-	-0-	-0-	659	1	22708	2	N	2553	2504	0			834
						186	4	2808	9							
03	32509 X	32509	-0-	-0-	-0-	776	1	28754	2	N	2665	2680	0	3	8	816
						47	4	2932	9							
04	30264 X	30264	-0-	-0-	-0-	571	1	26878	2	N	2530	2570	0	3	8	773
						32	4	2783	9							
05	30908 X	30908	-0-	-0-	-0-	523	1	27054	2	N	2513	2479	0	4	8	803
						567	4	2764	9							
06	31770 X	29419	-0-	-2351	-0-	523	1	25768	2	N	2482	2503	0			782
						398	4	2730	9							
07	32829 X	29504	-0-	-3325	-0-	489	1	26348	2	N	2402	2394	0			790
						25	4	2642	9							

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 4H RRCID -> 286444 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9935 - 18111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	70896 X	47756	-0-	-23140	-0-	1751	1	39417	2	N	3919	3747	0			804
						2277	4	4311	9							
03	73966 X	70992	-0-	-2974	-0-	2883	1	60838	2	N	6138	6257	0	5	8	680
						519	4	6752	9							
04	73530 X	63839	-0-	-9691	-0-	2416	1	54554	2	N	5457	5415	0	4	8	718
						866	4	6003	9							
05	75981 X	64496	-0-	-11485	-0-	2334	1	55547	2	N	5428	5367	0	4	8	775
						644	4	5971	9							
06	73530 X	62511	-0-	-11019	-0-	2214	1	53953	2	N	5151	5191	0			735
						678	4	5666	9							
07	71703 X	67227	-0-	-4476	-0-	2338	1	58017	2	N	5317	5224	0			828
						143	4	880	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ALICE FEE 34 WELL #: 4H RRCID -> 286511 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9980 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38752	X	22700	-0-	-16052	-0-	558	1	19214	2	N	2086	2128	0			1342
							633	4	2295	9							
03	43339	X	43339	-0-	-0-	-0-	1033	1	38013	2	N	3755	3864	0	3	8	1230
							162	4	4131	9							
04	41280	X	37528	-0-	-3752	-0-	705	1	32969	2	N	3453	3387	0	2	8	1294
							56	4	3798	9							
05	40238	X	37572	-0-	-2666	-0-	647	1	33072	2	N	3373	3362	0	3	8	1302
							143	4	3710	9							
06	42360	X	35837	-0-	-6523	-0-	647	1	31543	2	N	3303	3301	0			1304
							14	4	3633	9							
07	43772	X	36234	-0-	-7538	-0-	612	1	32119	2	N	3164	3155	0			1313
							23	4	3480	9							

AVA STATE 36 WELL #: 3H RRCID -> 286604 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9930 - 14446

02	43792	X	35113	-0-	-8679	-0-	860	1	29210	2	N	3884	3831	0			1867
							771	4	4272	9							
03	46655	X	37940	-0-	-8715	-0-	892	1	32472	2	N	4055	4119	0	3	8	1800
							115	4	4461	9							
04	44670	X	35361	-0-	-9309	-0-	659	1	30494	2	N	3760	3813	0	3	8	1744
							72	4	4136	9							
05	43493	X	36224	-0-	-7269	-0-	618	1	31354	2	N	3704	3809	0	3	8	1636
							178	4	4074	9							
06	40770	X	34785	-0-	-5985	-0-	622	1	30103	2	N	3663	3728	0			1571
							31	4	4029	9							
07	38874	X	35359	-0-	-3515	-0-	593	1	30834	2	N	3552	3548	0			1575
							25	4	3907	9							

AVA STATE 36 WELL #: 4H RRCID -> 286605 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10310 - 14645

02	67844	X	54844	-0-	-13000	-0-	1440	1	49489	2	N	3391	3443	0			1063
							185	4	3730	9							
03	72013	X	59687	-0-	-12326	-0-	1463	1	54183	2	N	3657	3789	0	5	8	926
							18	4	4023	9							
04	69180	X	55673	-0-	-13507	-0-	1077	1	50760	2	N	3405	3485	0	5	8	841
							90	4	3746	9							
05	66805	X	56901	-0-	-9904	-0-	996	1	51786	2	N	3424	3300	0	5	8	960
							353	4	3766	9							
06	61950	X	53751	-0-	-8199	-0-	992	1	49187	2	N	3179	3201	0			938
							75	4	3497	9							
07	60729	X	54894	-0-	-5835	-0-	933	1	50409	2	N	3229	3296	0			871
							3552	9									

AVA STATE 36 WELL #: 5H RRCID -> 286775 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10122 - 14472

02	42812	X	30840	-0-	-11972	-0-	768	1	25986	2	N	3288	3257	0			1133
							469	4	3617	9							
03	47585	X	43673	-0-	-3912	-0-	1024	1	37305	2	N	4769	4883	0	3	8	1016
							98	4	5246	9							
04	43920	X	36899	-0-	-7021	-0-	678	1	31416	2	N	4323	4320	0	3	8	1016
							50	4	4755	9							
05	43772	X	41128	-0-	-2644	-0-	699	1	35662	2	N	4242	4222	0	4	8	1032
							101	4	4666	9							
06	42690	X	38678	-0-	-4012	-0-	692	1	33631	2	N	3959	4017	0			974
							4355	9									
*07	44420	X	44420	-0-	-0-	-0-	731	1	38915	2	N	4340	4331	0			983
							4774	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
SCOTT FEE 36 WELL #: 6H RRCID -> 288566 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9475 - 14616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	129416	X	90200	-0-	-39216	-0-	2396	1	84663	2	N	1870	1908	0			409
							1084	4	2057	9							
03	143902	X	124819	-0-	-19083	-0-	3119	1	118869	2	N	2352	2409	0	4	8	348
							244	4	2587	9							
04	130290	X	114709	-0-	-15581	-0-	2265	1	109799	2	N	2271	2258	0	5	8	356
							147	4	2498	9							
05	134633	X	112323	-0-	-22310	-0-	2035	1	107911	2	N	2085	2052	0	5	8	384
							83	4	2294	9							
06	122460	X	103643	-0-	-18817	-0-	1973	1	99609	2	N	1824	1874	0			334
							55	4	2006	9							
07	126170	X	102295	-0-	-23875	-0-	1786	1	98546	2	N	1744	1759	0			319
							45	4	1918	9							

SCOTT FEE 36 WELL #: 4H RRCID -> 288567 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9555 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	79940	X	64176	-0-	-15764	-0-	1605	1	55791	2	N	5606	5543	0			968
							613	4	6167	9							
03	88288	X	68228	-0-	-20060	-0-	1610	1	60279	2	N	5604	5781	0	4	8	787
							175	4	6164	9							
04	83160	X	63759	-0-	-19401	-0-	1189	1	56565	2	N	5328	5308	0	4	8	803
							144	4	5861	9							
05	78833	X	64580	-0-	-14253	-0-	1106	1	57627	2	N	5211	5198	0	5	8	811
							115	4	5732	9							
06	71940	X	60556	-0-	-11384	-0-	1088	1	53997	2	N	4847	4818	0			840
							139	4	5332	9							
07	71052	X	60874	-0-	-10178	-0-	1006	1	54536	2	N	4736	4781	0			795
							122	4	5210	9							

SCOTT FEE 36 WELL #: 5H RRCID -> 288589 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9360 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39620	X	27125	-0-	-12495	-0-	665	1	22271	2	N	3509	3480	0			249
							329	4	3860	9							
03	41509	X	38053	-0-	-3456	-0-	874	1	31832	2	N	4746	4874	0	4	8	117
							126	4	5221	9							
04	40170	X	35097	-0-	-5073	-0-	639	1	29601	2	N	4305	4246	0	3	8	173
							121	4	4736	9							
05	41509	X	35409	-0-	-6100	-0-	590	1	29816	2	N	4294	4318	0	4	8	145
							280	4	4723	9							
06	38280	X	33078	-0-	-5202	-0-	586	1	28194	2	N	3885	3786	0			244
							24	4	4274	9							
07	38409	X	33608	-0-	-4801	-0-	547	1	28778	2	N	3893	3938	0			199
							1	4	4282	9							

W A STATE WELL #: 7H RRCID -> 288603 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9262 - 16729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	108052	X	79446	-0-	-28606	-0-	2251	1	66926	2	N	5390	5299	0			3018
							4340	4	5929	9							
03	115289	X	110097	-0-	-5192	-0-	3110	1	97753	2	N	7417	7696	0	2	8	2737
							1075	4	8159	9							
04	111570	X	103472	-0-	-8098	-0-	2861	1	92251	2	N	7052	7066	0	7	8	2716
							603	4	7757	9							
05	115289	X	104028	-0-	-11261	-0-	2842	1	92943	2	N	6919	6807	0	8	8	2820
							632	4	7611	9							
06	107880	X	98685	-0-	-9195	-0-	2730	1	88335	2	N	6423	6327	0			2916
							555	4	7065	9							
07	110112	X	100489	-0-	-9623	-0-	2827	1	90716	2	N	6314	6364	0			2866
							1	4	6945	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ROXANNE FEE 46 WELL #: 4H RRCID -> 288671 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9680 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44464	X	19793	-0-	-24671	-0-	464	1	15748	2	N	2158	2201	0			2741
							1207	4	2374	9							
03	48267	X	16848	-0-	-31419	-0-	364	1	13140	2	N	2439	2303	0	1	8	2876
							661	4	2683	9							
04	46020	X	36080	-0-	-9940	-0-	662	1	30422	2	N	4513	4723	0	4	8	2662
							32	4	4964	9							
05	45198	X	39959	-0-	-5239	-0-	674	1	34273	2	N	4524	4485	0	5	8	2696
							36	4	4976	9							
06	43050	X	38294	-0-	-4756	-0-	682	1	33023	2	N	4144	4158	0			2682
							31	4	4558	9							
*07	39595	X	39595	-0-	-0-	-0-	648	1	34290	2	N	4129	4080	0			2731
							115	4	4542	9							

MOTHER FEE 28 WELL #: 4H RRCID -> 288677 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9625 - 14414

02	47152	X	36750	-0-	-10402	-0-	850	1	28786	2	N	5360	5194	0			2593
							1218	4	5896	9							
03	52421	X	45301	-0-	-7120	-0-	1016	1	36935	2	N	6338	6398	0	5	8	2528
							378	4	6972	9							
04	49920	X	41154	-0-	-8766	-0-	733	1	33869	2	N	5742	5833	0	4	8	2433
							236	4	6316	9							
05	48236	X	41937	-0-	-6299	-0-	691	1	34749	2	N	5688	5665	0	5	8	2451
							240	4	6257	9							
06	44880	X	39195	-0-	-5685	-0-	668	1	32033	2	N	4922	4860	0			2513
							1080	4	5414	9							
07	45725	X	40149	-0-	-5576	-0-	649	1	33745	2	N	5217	5265	0			2465
							16	4	5739	9							

MOTHER FEE 28 WELL #: 3H RRCID -> 288678 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9695 - 14701

02	60676	X	46610	-0-	-14066	-0-	1085	1	36746	2	N	7058	6819	0			1291
							1015	4	7764	9							
03	65410	X	52645	-0-	-12765	-0-	1181	1	42838	2	N	7712	7957	0	4	8	1042
							143	4	8483	9							
04	61140	X	48283	-0-	-12857	-0-	856	1	39421	2	N	7230	7270	0	4	8	998
							53	4	7953	9							
05	59489	X	48581	-0-	-10908	-0-	787	1	39809	2	N	7087	7023	0	5	8	1057
							189	4	7796	9							
06	55170	X	45528	-0-	-9642	-0-	778	1	37466	2	N	6541	6576	0			1022
							89	4	7195	9							
07	53134	X	46391	-0-	-6743	-0-	732	1	38577	2	N	6353	6382	0			993
							94	4	6988	9							

ROXANNE FEE 46 WELL #: 3H RRCID -> 288706 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9760 - 14314

02	43372	X	19092	-0-	-24280	-0-	455	1	15405	2	N	2024	2027	0			454
							1006	4	2226	9							
03	46655	X	28713	-0-	-17942	-0-	594	1	21900	2	N	2949	3061	0	2	8	340
							2975	4	3244	9							
04	44550	X	37037	-0-	-7513	-0-	672	1	31515	2	N	4361	4314	0	4	8	383
							53	4	4797	9							
05	43338	X	38175	-0-	-5163	-0-	641	1	32848	2	N	4213	4223	0	4	8	369
							52	4	4634	9							
06	41160	X	35908	-0-	-5252	-0-	636	1	31060	2	N	3787	3767	0			389
							46	4	4166	9							
07	38843	X	37651	-0-	-1192	-0-	615	1	32678	2	N	3830	3822	0			397
							145	4	4213	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
W A STATE WELL #: 6H RRCID -> 288724 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10028 - 17445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	122809 X	122809	-0-	-0-	-0-	3568	1	106089	2	N	895	798	0			777
						12167	4	985	9							
03	146754 X	138597	-0-	-8157	-0-	4218	1	132576	2	N	891	995	0	13	8	660
						823	4	980	9							
04	142020 X	118632	-0-	-23388	-0-	3537	1	114042	2	N	699	675	0	5	8	679
						284	4	769	9							
05	146754 X	122117	-0-	-24637	-0-	3601	1	117739	2	N	610	583	0	6	8	700
						106	4	671	9							
06	134130 X	116156	-0-	-17974	-0-	3457	1	111853	2	N	707	843	0			564
						68	4	778	9							
07	138601 X	115371	-0-	-23230	-0-	3468	1	111281	2	N	565	574	0			555
						622	9									

STATE JUDY 3 WELL #: 1H RRCID -> 288793 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9314 - 14108

02	90384 X	77128	-0-	-13256	-0-	1964	1	58359	2	N	5692	5680	0			3222
						10544	4	6261	9							
03	100068 X	83693	-0-	-16375	-0-	2378	1	74516	2	N	5731	5921	0	4	8	3028
						495	4	6304	9							
04	91170 X	78385	-0-	-12785	-0-	2173	1	70110	2	N	5384	5372	0	4	8	3036
						180	4	5922	9							
05	91667 X	78178	-0-	-13489	-0-	2143	1	70008	2	N	5303	5254	0	4	8	3081
						194	4	5833	9							
06	85320 X	73714	-0-	-11606	-0-	2023	1	65426	2	N	4925	4870	0			3136
						847	4	5418	9							
07	85405 X	74369	-0-	-11036	-0-	2074	1	66517	2	N	4891	4937	0			3090
						398	4	5380	9							

WILLIAM FEE 32 WELL #: 3H RRCID -> 288795 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9490 - 14014

02	39312 X	35314	-0-	-3998	-0-	845	1	28456	2	N	5336	5233	0			221
						143	4	5870	9							
03	42005 X	37836	-0-	-4169	-0-	843	1	30545	2	N	5383	5533	0	3	8	68
						527	4	5921	9							
04	39630 X	33805	-0-	-5825	-0-	597	1	27520	2	N	5104	5148	0	3	8	21
						74	4	5614	9							
05	39370 X	34590	-0-	-4780	-0-	564	1	28397	2	N	5052	5040	0	4	8	29
						72	4	5557	9							
06	37830 X	33212	-0-	-4618	-0-	570	1	27370	2	N	4739	4733	0			35
						59	4	5213	9							
07	39091 X	35625	-0-	-3466	-0-	563	1	29528	2	N	4967	4982	0			20
						70	4	5464	9							

WILLIAM FEE 32 WELL #: 4H RRCID -> 288889 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9450 - 14046

02	40292 X	15945	-0-	-24347	-0-	384	1	12991	2	N	2301	2289	0			671
						39	4	2531	9							
03	43834 X	38376	-0-	-5458	-0-	804	1	29986	2	N	5917	6141	0	7	8	440
						197	4	880	5							
04	41520 X	35603	-0-	-5917	-0-	627	1	29181	2	N	5232	5218	0	3	8	451
						40	4	5755	9							
05	41292 X	36771	-0-	-4521	-0-	597	1	30463	2	N	5141	5133	0	4	8	455
						56	4	5655	9							
06	39150 X	35536	-0-	-3614	-0-	606	1	29473	2	N	4901	4842	0			514
						66	4	5391	9							
07	37851 X	37760	-0-	-91	-0-	597	1	31578	2	N	5045	5025	0			534
						35	4	5550	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

DALE STATE WELL #: 2H RRCID -> 289677 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 9595 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	136069	X	136069	-0-	-0-	-0-	4897	1	108284	2	N	16661	16661	0			-0-
							4561	4	18327	9							
03	143556	X	143556	-0-	-0-	-0-	5465	1	115014	2	N	16400	16334	0	8	8	58
							5037	4	18040	9							
04	129450	X	125842	-0-	-3608	-0-	4559	1	103125	2	N	13757	13741	0	6	8	68
							3025	4	15133	9							
05	133765	X	124297	-0-	-9468	-0-	4359	1	103806	2	N	12690	12683	0	7	8	68
							2173	4	13959	9							
06	129450	X	114816	-0-	-14634	-0-	4005	1	97616	2	N	10793	10799	0			62
							1323	4	11872	9							
07	133765	X	116212	-0-	-17553	-0-	4059	1	99927	2	N	10173	10158	0			77
							1036	4	11190	9							

DALE STATE WELL #: 3H RRCID -> 289783 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9645 - 14787

02	122080	X	115783	-0-	-6297	-0-	4112	1	90302	2	N	16028	15948	0			571
							3738	4	17631	9							
03	135160	X	121159	-0-	-14001	-0-	4550	1	95297	2	N	16309	16111	0	8	8	761
							3372	4	17940	9							
04	130800	X	104748	-0-	-26052	-0-	3727	1	83842	2	N	13850	13764	0	7	8	840
							1944	4	15235	9							
05	135160	X	102650	-0-	-32510	-0-	3510	1	83253	2	N	13003	12897	0	8	8	938
							1584	4	14303	9							
06	130800	X	94210	-0-	-36590	-0-	3216	1	78052	2	N	11546	11460	0			1024
							241	4	12701	9							
07	128185	X	99540	-0-	-28645	-0-	3407	1	83408	2	N	11558	11593	0			989
							11	4	12714	9							

DALE STATE WELL #: 4H RRCID -> 289833 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9725 - 14725

02	195238	X	195238	-0-	-0-	-0-	7152	1	157202	2	N	21259	21335	0			613
							7499	4	23385	9							
03	204448	X	204448	-0-	-0-	-0-	7923	1	166256	2	N	21040	20843	0	18	8	792
							7125	4	23144	9							
04	180184	X	180184	-0-	-0-	-0-	6574	1	148335	2	N	17682	17612	0	15	8	847
							5825	4	19450	9							
05	175190	X	175190	-0-	-0-	-0-	6265	1	148984	2	N	16328	16258	0	17	8	900
							1980	4	17961	9							
06	161431	X	161431	-0-	-0-	-0-	5738	1	139674	2	N	14264	14162	0			1002
							329	4	15690	9							
*07	165874	X	165874	-0-	-0-	-0-	5887	1	144508	2	N	14063	14086	0			979
							10	4	15469	9							

DALE STATE WELL #: 5H RRCID -> 289834 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9455 - 14236

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHARGER SHALE OIL OPERATING, LLC 146364
WISE STATE 35-38 WELL #: 3H RRCID -> 290205 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9455 - 16660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2021

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 812H RRCID -> 278900 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8598 - 13465

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453

HH SW 3 WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF.10309 - 15039

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 7HC RRCID -> 281609 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10196 - 14268

02	45400 X	45400	-0-	-0-	-0-	1251	1	41455	2	Y	2187	2166	0			77
						288	4	2406	9							
03	79955 X	79955	-0-	-0-	-0-	2326	1	72714	2	Y	4253	4281	0			49
						237	4	4678	9							
04	78830 X	78830	-0-	-0-	-0-	2278	1	71917	2	Y	3927	3917	0			59
						315	4	4320	9							
05	66942 X	66942	-0-	-0-	-0-	2325	1	61686	2	Y	2660	2672	0			47
						5	4	2926	9							
*06	34771 X	34771	-0-	-0-	-0-	1062	1	31919	2	Y	1525	1539	0			33
						112	4	1678	9							
*07	58826 X	58826	-0-	-0-	-0-	2078	1	53253	2	Y	3175	3165	0			43
						2	4	3493	9							

HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 5HC RRCID -> 281639 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9762 PERF.10167 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39562	X	39562	-0-	-0-	-0-	1076	1	35684	2	Y	2323	2312	0			82
							247	4	2555	9							
03	68124	X	68124	-0-	-0-	-0-	1923	1	60095	2	Y	5373	5393	0			62
							196	4	5910	9							
04	89288	X	89288	-0-	-0-	-0-	2613	1	82488	2	Y	3477	3487	0			52
							362	4	3825	9							
05	125256	X	125256	-0-	-0-	-0-	4409	1	117069	2	Y	3427	3419	0			60
							8	4	3770	9							
*06	132344	X	132344	-0-	-0-	-0-	4094	1	123018	2	Y	4364	4329	0			95
							432	4	4800	9							
*07	140903	X	140903	-0-	-0-	-0-	5112	1	130924	2	Y	4421	4456	0			60
							4	4	4863	9							

HH SW 5 WELL #: 26HA RRCID -> 282232 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9328 - 13848

02	43475	X	43475	-0-	-0-	-0-	1203	1	39831	2	Y	1968	1948	0			69
							276	4	2165	9							
03	55966	X	55966	-0-	-0-	-0-	1601	1	49906	2	Y	3905	3929	0			45
							163	4	4296	9							
04	47823	X	47823	-0-	-0-	-0-	1363	1	43019	2	Y	2958	2959	0			44
							187	4	3254	9							
05	45030	X	45030	-0-	-0-	-0-	1511	1	40133	2	Y	3075	3065	0			54
							3	4	3383	9							
*06	70584	X	70584	-0-	-0-	-0-	2156	1	64712	2	Y	3171	3156	0			69
							228	4	3488	9							
*07	72479	X	72479	-0-	-0-	-0-	2590	1	66365	2	Y	3202	3228	0			43
							2	4	3522	9							

HH SW 5 WELL #: 27HC RRCID -> 282233 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10018 - 14540

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 28HD RRCID -> 282234 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9976 - 14712

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 23HA RRCID -> 282247 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9234 - 13716

02	38111	X	38111	-0-	-0-	-0-	1065	1	35264	2	Y	1398	1384	0			49
							244	4	1538	9							
03	50105	X	50105	-0-	-0-	-0-	1457	1	45554	2	Y	2677	2695	0			31
							149	4	2945	9							
04	36996	X	36996	-0-	-0-	-0-	1058	1	33413	2	Y	2162	2161	0			32
							147	4	2378	9							
05	47658	X	47658	-0-	-0-	-0-	1636	1	43431	2	Y	2353	2344	0			41
							3	4	2588	9							
*06	69283	X	69283	-0-	-0-	-0-	2147	1	64487	2	Y	2203	2196	0			48
							226	4	2423	9							
*07	96808	X	96808	-0-	-0-	-0-	3555	1	91045	2	Y	2005	2026	0			27
							2	4	2206	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 24HC RRCID -> 282250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 14442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 25HD RRCID -> 282251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10161 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0016WA RRCID -> 282362 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9616 - 19557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	138506	X	138506	-0-	-0-	-0-	4236	1	122493	2	N	10138	10093	0			117
							625	4	11152	9							
03	200242	X	200242	-0-	-0-	-0-	6303	1	176714	2	N	15358	15392	0			83
							331	4	16894	9							
04	194964	X	194964	-0-	-0-	-0-	6080	1	173300	2	N	14101	14045	0			139
							73	4	15511	9							
05	207374	X	207374	-0-	-0-	-0-	6690	1	185726	2	N	13571	13607	0			103
							30	4	14928	9							
*06	209341	X	209341	-0-	-0-	-0-	6984	1	188267	2	N	12756	12733	0			126
							58	4	14032	9							
*07	205131	X	205131	-0-	-0-	-0-	6555	1	185376	2	N	11965	12013	0			78
							38	4	13162	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1213H RRCID -> 282459 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8245 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22142	X	22142	-0-	-0-	-0-	40	1	19880	2	N	2019	2035	1			958
							1	4	2221	9							
03	13871	X	13871	-0-	-0-	-0-	12298	2	1573	9	N	1430	1504	1			884
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					884
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					884
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					884
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					884

HH SW 3 WELL #: 24HC RRCID -> 282646 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9778 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56869	X	56869	-0-	-0-	-0-	1559	1	51730	2	Y	2929	2901	0			103
							358	4	3222	9							
03	95162	X	95162	-0-	-0-	-0-	2731	1	85296	2	Y	6234	6265	0			72
							278	4	6857	9							
04	111744	X	111744	-0-	-0-	-0-	3209	1	101351	2	Y	6127	6108	0			91
							444	4	6740	9							
05	99265	X	99265	-0-	-0-	-0-	3391	1	90043	2	Y	5295	5293	0			93
							6	4	5825	9							
*06	86983	X	86983	-0-	-0-	-0-	2625	1	78882	2	Y	4727	4717	0			103
							276	4	5200	9							
*07	121929	X	121929	-0-	-0-	-0-	4397	1	112583	2	Y	4497	4539	0			61
							2	4	4947	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 3 WELL #: 25HD RRCID -> 282651 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF.10342 - 14918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 27HC RRCID -> 282657 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10108 - 14658

02	32218 X	32218	-0-	-0-	-0-	925	1	30650	2	Y	391	433	0			14
						213	4	430	9							
03	57789 X	57789	-0-	-0-	-0-	1701	1	53151	2	Y	2513	2498	0			29
						173	4	2764	9							
04	59766 X	59766	-0-	-0-	-0-	1689	1	53328	2	Y	4105	4073	0			61
						233	4	4516	9							
05	50861 X	50861	-0-	-0-	-0-	1602	1	42531	2	Y	6114	6068	0			107
						3	4	6725	9							
*06	67438 X	67438	-0-	-0-	-0-	1960	1	58821	2	Y	5864	5844	0			127
						207	4	6450	9							
*07	71142 X	71142	-0-	-0-	-0-	2394	1	61387	2	Y	6690	6727	0			90
						2	4	7359	9							

HH SW 3 WELL #: 28HD RRCID -> 282667 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 15276

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0011WD RRCID -> 282676 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10732 - 18533

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0013WC RRCID -> 282677 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10284 - 20091

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0015WA RRCID -> 282678 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9787 - 19378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	107452	X	107452	-0-	-0-	-0-	3281	1	95192	2	N	7723	7689	0			89
							484	4	8495	9							
03	145753	X	145753	-0-	-0-	-0-	4575	1	128238	2	N	11546	11572	0			63
							239	4	12701	9							
04	126546	X	126546	-0-	-0-	-0-	3908	1	111453	2	N	10129	10092	0			100
							43	4	11142	9							
05	154597	X	154597	-0-	-0-	-0-	4983	1	138380	2	N	10191	10213	0			78
							24	4	11210	9							
*06	81982	X	81982	-0-	-0-	-0-	2597	1	69934	2	N	8574	8567	0			85
							20	4	9431	9							
*07	190200	X	190200	-0-	-0-	-0-	6087	1	172256	2	N	10745	10760	0			70
							37	4	11820	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0012WD RRCID -> 282679 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF.10713 - 20454

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY SCARLETT 42/43 WELL #: 0011WA RRCID -> 282726 COMPL. DATE 07/02/2017 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 9502 - 19490

02	38332	X	33805	-0-	-4527	-0-	27958	2	5847	9	N	5315	5732	0			347
03	60485	X	60485	-0-	-0-	-0-	1365	1	49546	2	N	8704	8618	0			433
							9574	9									
04	55373	X	55373	-0-	-0-	-0-	1511	1	46206	2	N	6960	7036	0			357
							7656	9									
05	46965	X	16871	-0-	-30094	-0-	1463	1	12782	2	N	2387	2033	0			711
							2626	9									
*06	62205	X	62205	-0-	-0-	-0-	390	1	52467	2	N	8498	8703	0			506
							9348	9									
*07	68223	X	68223	-0-	-0-	-0-	1463	1	57908	2	N	8047	8071	0			482
							8852	9									

HAY GIA 16/21 WELL #: 0013WA RRCID -> 282794 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9794 - 19760

02	38136	X	27939	-0-	-10197	-0-	759	1	22288	2	Y	4344	4323	0			60
							114	4	4778	9							
03	49381	X	49381	-0-	-0-	-0-	1382	1	39231	2	Y	7904	7908	0			56
							74	4	8694	9							
04	47735	X	47735	-0-	-0-	-0-	1342	1	38753	2	Y	6931	6936	0			51
							16	4	7624	9							
*05	47715	X	47715	-0-	-0-	-0-	1385	1	38518	2	Y	7096	7089	0			58
							6	4	7806	9							
06	42873	X	42873	-0-	-0-	-0-	1274	1	34375	2	Y	6559	6577	0			40
							9	4	7215	9							
*07	41485	X	41485	-0-	-0-	-0-	1169	1	33572	2	Y	6126	6128	0			38
							5	4	6739	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3428H RRCID -> 282874 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3029H RRCID -> 282876 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9023 - 13835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31422	X	31422	-0-	-0-	-0-	450	1	30256	2	Y	650	913	1			388
							1	4	715	9							
03	26454	X	26454	-0-	-0-	-0-	230	1	25972	2	Y	229	182	1			435
							252	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					435
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					435
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					435
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					435

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0014WC RRCID -> 282899 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10372 - 20145

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3028H RRCID -> 283166 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8269 - 13160

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY GIA 16/21 WELL #: 0011WA RRCID -> 283172 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9760 - 19728

02	36462	X	36462	-0-	-0-	-0-	1036	1	30661	2	Y	4190	4169	0			58
							156	4	4609	9							
03	60384	X	60384	-0-	-0-	-0-	1802	1	51370	2	Y	6469	6481	0			46
							96	4	7116	9							
04	54898	X	54898	-0-	-0-	-0-	1618	1	46730	2	Y	5937	5939	0			44
							19	4	6531	9							
*05	67552	X	67552	-0-	-0-	-0-	2129	1	59101	2	Y	5738	5735	0			47
							10	4	6312	9							
06	61519	X	61519	-0-	-0-	-0-	1973	1	53175	2	Y	5777	5788	0			36
							16	4	6355	9							
*07	60937	X	60937	-0-	-0-	-0-	1843	1	52710	2	Y	5793	5793	0			36
							12	4	6372	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0012WA RRCID -> 283176 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9974 - 19756

02	38640	X	25576	-0-	-13064	-0-	671	1	19866	2	Y	4488	4464	0			62
							102	4	4937	9							
03	47941	X	47941	-0-	-0-	-0-	1351	1	38465	2	Y	7321	7331	0			52
							72	4	8053	9							
04	46890	X	46890	-0-	-0-	-0-	1340	1	38675	2	Y	6235	6241	0			46
							16	4	6859	9							
*05	42780	X	27840	-0-	-14940	-0-	826	1	22946	2	Y	3695	3711	0			30
							3	4	4065	9							
06	45145	X	45145	-0-	-0-	-0-	1360	1	36656	2	Y	6471	6461	0			40
							11	4	7118	9							
*07	42366	X	42366	-0-	-0-	-0-	1182	1	33883	2	Y	6632	6631	0			41
							6	4	7295	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 18HC RRCID -> 283380 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10023 - 14714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52337 X	52337	-0-	-0-	-0-	1458	1	48297	2	Y	2043	2027	0			72
						335	4	2247	9							
03	86669 X	86669	-0-	-0-	-0-	2540	1	79338	2	Y	4121	4146	0			47
						258	4	4533	9							
04	77371 X	77371	-0-	-0-	-0-	2235	1	70665	2	Y	3784	3775	0			56
						309	4	4162	9							
05	65394 X	65394	-0-	-0-	-0-	2227	1	59170	2	Y	3629	3622	0			63
						5	4	3992	9							
*06	60994 X	60994	-0-	-0-	-0-	1836	1	55112	2	Y	3502	3489	0			76
						194	4	3852	9							
*07	85135 X	85135	-0-	-0-	-0-	3033	1	77660	2	Y	4036	4058	0			54
						2	4	4440	9							

HH SW 3 WELL #: 21HC RRCID -> 283382 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10113 - 14771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	72085 X	72085	-0-	-0-	-0-	2015	1	66699	2	Y	2644	2631	0			93
						463	4	2908	9							
03	141812 X	141812	-0-	-0-	-0-	4202	1	131254	2	Y	5389	5420	0			62
						428	4	5928	9							
04	115997 X	115997	-0-	-0-	-0-	3372	1	106520	2	Y	5125	5111	0			76
						467	4	5638	9							
05	92272 X	92272	-0-	-0-	-0-	3182	1	84501	2	Y	4166	4169	0			73
						6	4	4583	9							
*06	86596 X	86596	-0-	-0-	-0-	2652	1	79680	2	Y	3621	3615	0			79
						281	4	3983	9							
*07	59157 X	59157	-0-	-0-	-0-	2096	1	53747	2	Y	3011	3049	0			41
						2	4	3312	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 283395 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9643 - 19625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43092 X	32464	-0-	-10628	-0-	911	1	26982	2	Y	4030	4013	0			56
						138	4	4433	9							
03	59241 X	59241	-0-	-0-	-0-	1711	1	48701	2	Y	7945	7945	0			56
						89	4	8740	9							
04	58580 X	58580	-0-	-0-	-0-	1707	1	49435	2	Y	6742	6748	0			50
						22	4	7416	9							
*05	61662 X	61662	-0-	-0-	-0-	1900	1	52769	2	Y	6349	6347	0			52
						9	4	6984	9							
06	50042 X	50042	-0-	-0-	-0-	1558	1	41950	2	Y	5929	5944	0			37
						12	4	6522	9							
07	60543 X	49337	-0-	-11206	-0-	1446	1	41421	2	Y	5873	5873	0			37
						10	4	6460	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 283396 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9577 - 19545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57120 X	49929	-0-	-7191	-0-	1430	1	42170	2	Y	5559	5528	0			77
						214	4	6115	9							
03	69137 X	69137	-0-	-0-	-0-	2017	1	57340	2	Y	8793	8808	0			62
						108	4	9672	9							
04	69735 X	69735	-0-	-0-	-0-	2048	1	59175	2	Y	7717	7722	0			57
						23	4	8489	9							
05	63240 X	30521	-0-	-32719	-0-	897	1	24945	2	Y	4251	4273	0			35
						3	4	4676	9							
06	61200 X	56797	-0-	-4403	-0-	1768	1	47614	2	Y	6727	6720	0			42
						15	4	7400	9							
07	64976 X	60645	-0-	-4331	-0-	1790	1	51374	2	Y	6791	6791	0			42
						11	4	7470	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY GIA 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 283397 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9844 - 19602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39200 X	7142	-0-	-32058	-0-	170	1	4959	2	Y	1808	1799	0			25
						24	4	1989	9							
03	45262 X	45262	-0-	-0-	-0-	1250	1	35598	2	Y	7590	7561	0			54
						65	4	8349	9							
04	50990 X	50990	-0-	-0-	-0-	1447	1	41736	2	Y	7082	7084	0			52
						17	4	7790	9							
*05	49084 X	49084	-0-	-0-	-0-	1438	1	39930	2	Y	7008	7003	0			57
						7	4	7709	9							
06	46060 X	46060	-0-	-0-	-0-	1407	1	37910	2	Y	6120	6139	0			38
						11	4	6732	9							
*07	51923 X	51923	-0-	-0-	-0-	1507	1	43158	2	Y	6589	6586	0			41
						10	4	7248	9							

HH SW 3 WELL #: 22HD RRCID -> 283558 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 14995

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 19HD RRCID -> 283559 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10352 - 15205

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0011WA RRCID -> 283573 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9700 - 19865

02	62104 X	32000	-0-	-30104	-0-	800	1	23587	2	N	6813	6782	0			94
						119	4	7494	9							
03	61318 X	54859	-0-	-6459	-0-	1485	1	42215	2	N	10074	10097	0			71
						78	4	11081	9							
04	64470 X	64248	-0-	-222	-0-	1790	1	51789	2	N	9681	9681	0			71
						20	4	10649	9							
*05	66619 X	56040	-0-	-10579	-0-	1590	1	44190	2	N	9320	9315	0			76
						8	4	10252	9							
06	64470 X	59060	-0-	-5410	-0-	1758	1	47460	2	N	8936	8957	0			55
						12	4	9830	9							
07	66402 X	49338	-0-	-17064	-0-	1344	1	38457	2	N	8662	8663	0			54
						9	4	9528	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0012WA RRCID -> 283575 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9764 - 19929

02	76496 X	45016	-0-	-31480	-0-	1240	1	36619	2	N	6337	6305	0			88
						186	4	6971	9							
03	81406 X	73116	-0-	-8290	-0-	2147	1	61049	2	N	8915	8940	0			63
						113	4	9807	9							
04	78780 X	65307	-0-	-13473	-0-	1900	1	54822	2	N	7782	7788	0			57
						25	4	8560	9							
*05	81251 X	64694	-0-	-16557	-0-	1944	1	53907	2	N	8031	8022	0			66
						9	4	8834	9							
06	70830 X	57079	-0-	-13751	-0-	1762	1	47385	2	N	7196	7218	0			44
						16	4	7916	9							
07	73191 X	57639	-0-	-15552	-0-	1670	1	47883	2	N	7341	7339	0			46
						11	4	8075	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0013WA RRCID -> 283576 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9742 - 19907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33980	X	33980	-0-	-0-	-0-	892	1	26303	2	N	6045	6009	0			84
							135	4	6650	9							
03	53672	X	53672	-0-	-0-	-0-	1483	1	42222	2	N	8988	9008	0			64
							80	4	9887	9							
04	54739	X	54739	-0-	-0-	-0-	1520	1	43906	2	N	8451	8453	0			62
							17	4	9296	9							
*05	51398	X	48803	-0-	-2595	-0-	1370	1	38064	2	N	8513	8505	0			70
							5	4	9364	9							
06	51990	X	44009	-0-	-7981	-0-	1267	1	34187	2	N	7768	7790	0			48
							10	4	8545	9							
07	56575	X	48094	-0-	-8481	-0-	1339	1	38386	2	N	7602	7603	0			47
							7	4	8362	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0011WA RRCID -> 283577 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9762 - 19909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46564	X	28225	-0-	-18339	-0-	742	1	21931	2	N	4945	4920	0			68
							112	4	5440	9							
03	50375	X	43446	-0-	-6929	-0-	1177	1	33472	2	N	7941	7953	0			56
							62	4	8735	9							
04	45174	X	45174	-0-	-0-	-0-	1226	1	35437	2	N	7725	7724	0			57
							13	4	8498	9							
*05	44848	X	44848	-0-	-0-	-0-	1256	1	34839	2	N	7953	7945	0			65
							5	4	8748	9							
06	42090	X	38441	-0-	-3649	-0-	1098	1	29599	2	N	7032	7054	0			43
							9	4	7735	9							
07	46686	X	36672	-0-	-10014	-0-	973	1	28013	2	N	6983	6983	0			43
							5	4	7681	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0012WA RRCID -> 283578 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9821 - 19981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47176	X	47176	-0-	-0-	-0-	1322	1	38952	2	N	6095	6061	0			84
							197	4	6705	9							
03	68169	X	68169	-0-	-0-	-0-	1984	1	56340	2	N	8855	8876	0			63
							104	4	9741	9							
04	66896	X	66896	-0-	-0-	-0-	1939	1	56261	2	N	7883	7888	0			58
							25	4	8671	9							
*05	60657	X	60657	-0-	-0-	-0-	1813	1	50338	2	N	7724	7719	0			63
							10	4	8496	9							
06	55585	X	55585	-0-	-0-	-0-	1717	1	46255	2	N	6907	6927	0			43
							15	4	7598	9							
*07	54035	X	54035	-0-	-0-	-0-	1566	1	44901	2	N	6868	6868	0			43
							13	4	7555	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0013WA RRCID -> 283579 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9608 - 19773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49840	X	37214	-0-	-12626	-0-	1023	1	30248	2	N	5262	5218	0			73
							155	4	5788	9							
03	50810	X	50810	-0-	-0-	-0-	1428	1	40574	2	N	7938	7955	0			56
							76	4	8732	9							
04	54147	X	54147	-0-	-0-	-0-	1528	1	44062	2	N	7763	7762	0			57
							18	4	8539	9							
*05	45601	X	26455	-0-	-19146	-0-	758	1	21040	2	N	4231	4253	0			35
							3	4	4654	9							
06	49230	X	48249	-0-	-981	-0-	1455	1	39282	2	N	6819	6812	0			42
							11	4	7501	9							
07	55955	X	51669	-0-	-4286	-0-	1471	1	42148	2	N	7312	7309	0			45
							7	4	8043	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0041WC RRCID -> 283653 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10178 PERF.10825 - 17279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	124973 X	124973	-0-	-0-	-0-	3677	1	106490	2	N	12966	12912	0			150
						543	4	14263	9							
03	176362 X	176362	-0-	-0-	-0-	5318	1	148982	2	N	19806	19849	0			107
						275	4	21787	9							
04	214038 X	214038	-0-	-0-	-0-	6459	1	184113	2	N	21266	21163	0			210
						73	4	23393	9							
05	229770 X	229770	-0-	-0-	-0-	7106	1	197323	2	N	23007	23042	0			175
						33	4	25308	9							
*06	213908 X	213908	-0-	-0-	-0-	6810	1	183596	2	N	21317	21282	0			210
						53	4	23449	9							
*07	227536 X	227536	-0-	-0-	-0-	6923	1	195625	2	N	22679	22740	0			149
						41	4	24947	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0044WD RRCID -> 283788 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10556 PERF.11503 - 20996

02	114630 X	114630	-0-	-0-	-0-	3503	1	101535	2	N	8252	8219	0			95
						515	4	9077	9							
03	163120 X	163120	-0-	-0-	-0-	5144	1	144355	2	N	12138	12167	0			66
						269	4	13352	9							
04	164316 X	164316	-0-	-0-	-0-	5141	1	146546	2	N	11425	11378	0			113
						61	4	12568	9							
05	174658 X	174658	-0-	-0-	-0-	5635	1	156468	2	N	11390	11416	0			87
						26	4	12529	9							
*06	157114 X	157114	-0-	-0-	-0-	5208	1	140349	2	N	10467	10451	0			103
						43	4	11514	9							
*07	167094 X	167094	-0-	-0-	-0-	5317	1	150421	2	N	10296	10331	0			68
						30	4	11326	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0042WD RRCID -> 283967 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11167 - 21382

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 5HC RRCID -> 284010 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9756 - 14584

02	57404 X	57404	-0-	-0-	-0-	1575	1	52189	2	N	2979	2947	0			105
						363	4	3277	9							
03	96625 X	96625	-0-	-0-	-0-	2786	1	87011	2	N	5949	5986	0			68
						284	4	6544	9							
04	78148 X	78148	-0-	-0-	-0-	2228	1	70401	2	N	4738	4735	0			71
						307	4	5212	9							
05	84751 X	84751	-0-	-0-	-0-	2887	1	76698	2	N	4691	4680	0			82
						6	4	5160	9							
*06	82039 X	82039	-0-	-0-	-0-	2467	1	74114	2	N	4725	4705	0			102
						260	4	5198	9							
*07	61710 X	61710	-0-	-0-	-0-	2164	1	55346	2	N	3817	3868	0			51
						1	4	4199	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 7HC RRCID -> 284014 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9752 - 14583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57995 X	57995	-0-	-0-	-0-	1605	1	53246	2	N	2522	2497	0			89
						370	4	2774	9							
03	99581 X	99581	-0-	-0-	-0-	2917	1	91094	2	N	4794	4828	0			55
						297	4	5273	9							
04	63491 X	63491	-0-	-0-	-0-	1871	1	59043	2	N	2107	2131	0			31
						259	4	2318	9							
05	70506 X	70506	-0-	-0-	-0-	2442	1	64830	2	N	2935	2915	0			51
						5	4	3229	9							
*06	90665 X	90665	-0-	-0-	-0-	2737	1	82211	2	N	4934	4878	0			107
						290	4	5427	9							
*07	69579 X	69579	-0-	-0-	-0-	2436	1	62344	2	N	4361	4409	0			59
						2	4	4797	9							

HH SW 5 WELL #: 6HD RRCID -> 284049 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10163 - 14840

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 17HA RRCID -> 284085 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9186 - 13104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52468 X	52468	-0-	-0-	-0-	1452	1	48111	2	N	2338	2314	0			82
						333	4	2572	9							
03	98768 X	98768	-0-	-0-	-0-	2894	1	90430	2	N	4681	4709	0			54
						295	4	5149	9							
04	88776 X	88776	-0-	-0-	-0-	2586	1	81642	2	N	3808	3805	0			57
						359	4	4189	9							
05	93493 X	93493	-0-	-0-	-0-	3233	1	85880	2	N	3975	3962	0			70
						7	4	4373	9							
*06	85551 X	85551	-0-	-0-	-0-	2610	1	78459	2	N	3824	3811	0			83
						276	4	4206	9							
*07	65176 X	65176	-0-	-0-	-0-	2323	1	59533	2	N	3015	3057	0			41
						3	4	3317	9							

HH SW 5 WELL #: 20HA RRCID -> 284086 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 9445 - 14134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56517 X	56517	-0-	-0-	-0-	1570	1	52026	2	N	2327	2308	0			82
						361	4	2560	9							
03	108622 X	108622	-0-	-0-	-0-	3191	1	99718	2	N	4898	4924	0			56
						325	4	5388	9							
04	74215 X	74215	-0-	-0-	-0-	2140	1	67597	2	N	3801	3800	0			57
						297	4	4181	9							
05	79573 X	79573	-0-	-0-	-0-	2703	1	71749	2	N	4651	4627	0			81
						5	4	5116	9							
*06	73474 X	73474	-0-	-0-	-0-	2220	1	66675	2	N	3950	3945	0			86
						234	4	4345	9							
*07	60679 X	60679	-0-	-0-	-0-	2177	1	55799	2	N	2456	2509	0			33
						1	4	2702	9							

HH SW 5 WELL #: 8HD RRCID -> 284102 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10020 - 14833

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 9HA RRCID -> 284120 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9372 - 13931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0043WC RRCID -> 284121 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10648 - 20812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	136175 X	136175	-0-	-0-	-0-	4345	1	125692	2	N	4999	4979	0	58
						639	4	5499	9					
03	198288 X	198288	-0-	-0-	-0-	6535	1	183334	2	N	7344	7362	0	40
						341	4	8078	9					
04	185759 X	185759	-0-	-0-	-0-	6028	1	172007	2	N	6956	6927	0	69
						72	4	7652	9					
05	194052 X	194052	-0-	-0-	-0-	6497	1	180507	2	N	6382	6402	0	49
						28	4	7020	9					
*06	160442 X	160442	-0-	-0-	-0-	5517	1	148645	2	N	5669	5662	0	56
						44	4	6236	9					
*07	178897 X	178897	-0-	-0-	-0-	5909	1	167086	2	N	5331	5352	0	35
						38	4	5864	9					

HH SW 5 WELL #: 10HA RRCID -> 284264 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 9399 - 14089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HH SW 5 WELL #: 21HC RRCID -> 284270 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9861 - 14342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HH SW 5 WELL #: 18HC RRCID -> 284612 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 9873 - 14746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HH SW 5 WELL #: 19HD RRCID -> 284629 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9943 PERF.10259 - 14936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 5 WELL #: 22HD RRCID -> 284653 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10326 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 17HA RRCID -> 284678 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9768 - 14445

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 16HA RRCID -> 285133 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9430 - 14371

02	40180	X	26180	-0-	-14000	-0-	706	1	23393	2	N	1744	1730	0			61
							163	4	1918	9							
03	44485	X	39288	-0-	-5197	-0-	1099	1	34291	2	N	3442	3463	0			40
							112	4	3786	9							
04	43050	X	38073	-0-	-4977	-0-	1045	1	33023	2	N	3510	3498	0			52
							144	4	3861	9							
05	44485	X	37382	-0-	-7103	-0-	1236	1	32807	2	N	3034	3033	0			53
							2	4	3337	9							
*06	43050	X	25270	-0-	-17780	-0-	741	1	22275	2	N	1978	1988	0			43
							78	4	2176	9							
07	39339	X	13710	-0-	-25629	-0-	445	1	11378	2	N	1715	1735	0			23
							1887	9									

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0033WA RRCID -> 285253 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9716 - 19907

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 10HA RRCID -> 285364 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9776 - 14453

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 9HA RRCID -> 285365 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9601 - 14474

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0031WA RRCID -> 285396 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9492 PERF.10035 - 20228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	96704	X	96704	-0-	-0-	-0-	2776	1	80538	2	N	11801	11782	0			136
							409	4	12981	9							
03	162368	X	162368	-0-	-0-	-0-	4981	1	139709	2	N	15834	15884	0			86
							261	4	17417	9							
04	173155	X	173155	-0-	-0-	-0-	5314	1	151783	2	N	14543	14486	0			143
							61	4	15997	9							
05	176445	X	176445	-0-	-0-	-0-	5584	1	155039	2	N	14362	14396	0			109
							24	4	15798	9							
*06	148928	X	148928	-0-	-0-	-0-	4810	1	129731	2	N	13045	13025	0			129
							37	4	14350	9							
*07	151584	X	151584	-0-	-0-	-0-	4687	1	132529	2	N	13036	13080	0			85
							28	4	14340	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0011WC RRCID -> 285486 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10470 - 20797

02	150259	X	150259	-0-	-0-	-0-	4340	1	127977	2	N	15719	15679	0			130
							651	4	17291	9							
03	184326	X	184326	-0-	-0-	-0-	5505	1	156442	2	N	20080	20092	0			118
							291	4	22088	9							
04	207006	X	207006	-0-	-0-	-0-	6169	1	178498	2	N	20242	20244	0			116
							73	4	22266	9							
05	203316	X	203316	-0-	-0-	-0-	6317	1	175474	2	N	19541	19564	0			93
							30	4	21495	9							
*06	191369	X	191369	-0-	-0-	-0-	6116	1	164911	2	N	18446	18453	0			86
							51	4	20291	9							
*07	189906	X	189906	-0-	-0-	-0-	5721	1	163950	2	N	18364	18336	0			114
							35	4	20200	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0025WC RRCID -> 285487 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10595 - 20815

02	275225	X	275225	-0-	-0-	-0-	8290	1	244945	2	N	18857	18807	0			156
							1247	4	20743	9							
03	331839	X	331839	-0-	-0-	-0-	10417	1	296261	2	N	22371	22396	0			131
							553	4	24608	9							
04	356054	X	356054	-0-	-0-	-0-	11082	1	320282	2	N	22326	22329	0			128
							131	4	24559	9							
05	198123	X	198123	-0-	-0-	-0-	6240	1	173356	2	N	16818	16866	0			80
							27	4	18500	9							
*06	219215	X	219215	-0-	-0-	-0-	7159	1	192959	2	N	17310	17309	0			81
							56	4	19041	9							
*07	299212	X	299212	-0-	-0-	-0-	9367	1	268575	2	N	19284	19245	0			120
							58	4	21212	9							

HH SW 3 WELL #: 29HA RRCID -> 285488 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9580 - 14461

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HH SW 3 WELL #: 23HA RRCID -> 285490 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9269 - 14625

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 A WELL #: 0013WC RRCID -> 285531 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10324 - 19892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	173729	X	-0-	-0-	-173729	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	51017	X	51017	-0-	-0-	-0-	1728	1	46566	2	N	2464	2452	0			12
							13	4	2710	9							
*07	58659	X	58659	-0-	-0-	-0-	1916	1	54903	2	N	1662	1664	0			10
							12	4	1828	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0032WA RRCID -> 285583 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9631 PERF.10049 - 20100

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0034WA RRCID -> 285588 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9905 - 19808

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 26HA RRCID -> 285794 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9249 - 13934

02	52108	X	29366	-0-	-22742	-0-	774	1	25662	2	N	2502	2476	0			88
							178	4	2752	9							
03	56823	X	47451	-0-	-9372	-0-	1274	1	39800	2	N	5679	5702	0			65
							130	4	6247	9							
04	52830	X	42960	-0-	-9870	-0-	1147	1	36205	2	N	4954	4945	0			74
							159	4	5449	9							
05	48732	X	39554	-0-	-9178	-0-	1262	1	33487	2	N	4365	4363	0			76
							3	4	4802	9							
*06	47160	X	26433	-0-	-20727	-0-	732	1	22003	2	N	3292	3297	0			71
							77	4	3621	9							
07	47461	X	35805	-0-	-11656	-0-	1230	1	31497	2	N	2797	2830	0			38
							1	4	3077	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0041WA RRCID -> 285832 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8873 - 19372

02	99036	X	64362	-0-	-34674	-0-	907	1	57296	2	N	5419	5402	0			52
							198	4	5961	9							
03	103757	X	74125	-0-	-29632	-0-	1056	1	66295	2	N	6129	6139	0			42
							32	4	6742	9							
*04	89460	X	70681	-0-	-18779	-0-	1031	1	63024	2	N	5996	5997	0			41
							30	4	6596	9							
05	87637	X	67873	-0-	-19764	-0-	1125	1	60171	2	N	5940	5931	0			50
							43	4	6534	9							
06	83520	X	61681	-0-	-21839	-0-	966	1	54919	2	N	5240	5226	0			64
							32	4	5764	9							
07	74121	X	47763	-0-	-26358	-0-	696	1	42667	2	N	3930	3948	0			46
							77	4	4323	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0023WC RRCID -> 285833 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10472 - 20691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	315395	X	315395	-0-	-0-	-0-	9267	1	273366	2	N	28517	28440	0			235
							1393	4	31369	9							
03	436516	X	436516	-0-	-0-	-0-	13361	1	379903	2	N	38675	38683	0			227
							709	4	42543	9							
04	439400	X	439400	-0-	-0-	-0-	13400	1	387162	2	N	35165	35190	0			202
							156	4	38682	9							
05	397222	X	397222	-0-	-0-	-0-	12461	1	346068	2	N	35126	35161	0			167
							54	4	38639	9							
*06	369011	X	369011	-0-	-0-	-0-	12033	1	324404	2	N	29524	29553	0			138
							98	4	32476	9							
*07	359031	X	359031	-0-	-0-	-0-	11172	1	320247	2	N	25038	25020	0			156
							70	4	27542	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0041WC RRCID -> 285890 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10941 - 21064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	295212	X	295212	-0-	-0-	-0-	8810	1	260142	2	N	22669	22672	0			105
							1324	4	24936	9							
03	408429	X	408429	-0-	-0-	-0-	12782	1	363603	2	N	28515	28532	0			88
							677	4	31367	9							
04	241072	X	241072	-0-	-0-	-0-	7372	1	213115	2	N	18632	18661	0			59
							90	4	20495	9							
05	226547	X	226547	-0-	-0-	-0-	7229	1	200907	2	N	16708	16707	0			60
							32	4	18379	9							
*06	304811	X	304811	-0-	-0-	-0-	10116	1	272781	2	N	19845	19775	0			130
							84	4	21830	9							
*07	346087	X	346087	-0-	-0-	-0-	10893	1	312159	2	N	20882	20900	0			112
							65	4	22970	9							

HH SW 3 WELL #: 20HA RRCID -> 285972 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9168 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0043WA RRCID -> 286015 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8903 - 19438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	66123	X	66123	-0-	-0-	-0-	931	1	58734	2	N	5688	5672	0			55
							201	4	6257	9							
03	81290	X	81290	-0-	-0-	-0-	1157	1	72490	2	N	6916	6924	0			47
							35	4	7608	9							
*04	75135	X	75135	-0-	-0-	-0-	1093	1	66751	2	N	6598	6600	0			45
							33	4	7258	9							
05	71515	X	71515	-0-	-0-	-0-	1175	1	62901	2	N	6723	6712	0			56
							44	4	7395	9							
06	66441	X	66441	-0-	-0-	-0-	1032	1	58809	2	N	5968	5951	0			73
							35	4	6565	9							
*07	46766	X	46766	-0-	-0-	-0-	676	1	41536	2	N	4073	4098	0			48
							74	4	4480	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0015WC RRCID -> 286117 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10327 - 20538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232972 X	232972	-0-	-0-	-0-	7107	1	209766	2	N	13667	13642	0			113
						1065	4	15034	9							
03	356553 X	356553	-0-	-0-	-0-	11314	1	321907	2	N	20671	20663	0			121
						594	4	22738	9							
04	372919 X	372919	-0-	-0-	-0-	11731	1	339041	2	N	20006	20012	0			115
						140	4	22007	9							
05	366521 X	366521	-0-	-0-	-0-	12029	1	333959	2	N	18615	18641	0			89
						56	4	20477	9							
*06	369407 X	369407	-0-	-0-	-0-	12493	1	336724	2	N	18263	18267	0			85
						101	4	20089	9							
*07	385118 X	385118	-0-	-0-	-0-	12299	1	352361	2	N	18533	18503	0			115
						72	4	20386	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0044WA RRCID -> 286254 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9138 - 19587

02	73553 X	73553	-0-	-0-	-0-	1026	1	64612	2	N	6994	6973	0			67
						222	4	7693	9							
03	89037 X	89037	-0-	-0-	-0-	1248	1	78303	2	N	8588	8596	0			59
						39	4	9447	9							
*04	79424 X	79424	-0-	-0-	-0-	1139	1	69585	2	N	7878	7883	0			54
						34	4	8666	9							
05	77035 X	62791	-0-	-14244	-0-	1012	1	54082	2	N	6963	6959	0			58
						38	4	7659	9							
06	74712 X	74712	-0-	-0-	-0-	1147	1	65115	2	N	7646	7611	0			93
						39	4	8411	9							
07	77035 X	60054	-0-	-16981	-0-	857	1	52502	2	N	5999	6021	0			71
						96	4	6599	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0021WC RRCID -> 286258 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10593 - 20879

02	182543 X	182543	-0-	-0-	-0-	5768	1	170302	2	N	5098	5137	0			42
						865	4	5608	9							
03	276122 X	276122	-0-	-0-	-0-	9123	1	259552	2	N	6332	6337	0			37
						482	4	6965	9							
04	267180 X	267180	-0-	-0-	-0-	8715	1	251847	2	N	5922	5925	0			34
						104	4	6514	9							
05	283746 X	283746	-0-	-0-	-0-	9179	1	255066	2	N	17691	17641	0			84
						41	4	19460	9							
*06	298922 X	298922	-0-	-0-	-0-	10018	1	270100	2	N	17023	17027	0			80
						79	4	18725	9							
*07	289699 X	289699	-0-	-0-	-0-	9173	1	262771	2	N	16090	16070	0			100
						56	4	17699	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0023WA RRCID -> 286325 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8627 - 19412

02	77728 X	57057	-0-	-20671	-0-	789	1	49673	2	N	5841	5833	0			39
						170	4	6425	9							
03	86056 X	58269	-0-	-27787	-0-	781	1	48894	2	N	7790	7770	0			59
						25	4	8569	9							
*04	73200 X	68249	-0-	-4951	-0-	963	1	58755	2	N	7728	7726	0			61
						30	4	8501	9							
05	75640 X	70753	-0-	-4887	-0-	1145	1	61147	2	N	7652	7665	0			48
						44	4	8417	9							
06	73200 X	62563	-0-	-10637	-0-	917	1	52031	2	N	8713	8710	0			51
						31	4	9584	9							
07	70525 X	52788	-0-	-17737	-0-	726	1	44575	2	N	6734	6756	0			29
						80	4	7407	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0024WA RRCID -> 286363 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8864 - 19651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	5366	5358	0			35
03	36456	X	-0-	-0-	-36456	-0-					N	7009	6991	0			53
*04	43673	X	43673	-0-	-0-	-0-	598	1	36632	2	N	5839	5846	0			46
							20	4	6423	9							
05	40455	X	40455	-0-	-0-	-0-	640	1	34229	2	N	5058	5072	0			32
							22	4	5564	9							
06	35651	X	35651	-0-	-0-	-0-	500	1	28488	2	N	6042	6039	0			35
							17	4	6646	9							
07	45136	X	-0-	-0-	-45136	-0-					N	5558	5569	0			24

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0042WA RRCID -> 286381 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 8996 - 19412

02	72744	X	69740	-0-	-3004	-0-	997	1	62679	2	N	5318	5302	0			51
							214	4	5850	9							
03	87346	X	87346	-0-	-0-	-0-	1256	1	78883	2	N	6516	6523	0			44
							39	4	7168	9							
*04	78384	X	78384	-0-	-0-	-0-	1152	1	70442	2	N	6139	6141	0			42
							37	4	6753	9							
05	80538	X	72026	-0-	-8512	-0-	1204	1	64236	2	N	5945	5937	0			50
							46	4	6540	9							
06	77940	X	64535	-0-	-13405	-0-	1019	1	57829	2	N	5139	5126	0			63
							34	4	5653	9							
07	80538	X	57243	-0-	-23295	-0-	845	1	51738	2	N	4152	4166	0			49
							93	4	4567	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0034WA RRCID -> 286400 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9050 - 19511

02	78344	X	64939	-0-	-13405	-0-	927	1	58352	2	N	4964	4949	0			48
							200	4	5460	9							
03	86738	X	77812	-0-	-8926	-0-	1119	1	70249	2	N	5827	5835	0			40
							34	4	6410	9							
*04	83940	X	69676	-0-	-14264	-0-	1024	1	62546	2	N	5523	5525	0			38
							31	4	6075	9							
05	86738	X	68427	-0-	-18311	-0-	1146	1	61258	2	N	5435	5428	0			45
							44	4	5979	9							
06	83940	X	61931	-0-	-22009	-0-	978	1	55517	2	N	4913	4898	0			60
							32	4	5404	9							
07	77810	X	43554	-0-	-34256	-0-	640	1	39111	2	N	3392	3412	0			40
							72	4	3731	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0026WD RRCID -> 286522 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10944 - 21163

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0045WC RRCID -> 286537 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10770 - 20768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	278095	X	278095	-0-	-0-	-0-	8277	1	244269	2	N	22095	22091	0			103
							1244	4	24305	9							
03	365021	X	365021	-0-	-0-	-0-	11369	1	323480	2	N	26881	26901	0			83
							603	4	29569	9							
04	355601	X	355601	-0-	-0-	-0-	10993	1	317664	2	N	24372	24377	0			78
							135	4	26809	9							
05	330940	X	330940	-0-	-0-	-0-	10654	1	295835	2	N	22183	22181	0			80
							50	4	24401	9							
*06	290157	X	290157	-0-	-0-	-0-	9619	1	259271	2	N	19262	19216	0			126
							79	4	21188	9							
*07	237192	X	237192	-0-	-0-	-0-	7374	1	211162	2	N	16917	16952	0			91
							47	4	18609	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0033WA RRCID -> 286544 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8780 - 19328

02	69776	X	59206	-0-	-10570	-0-	835	1	52586	2	N	5095	5080	0			49
							180	4	5605	9							
03	77252	X	72617	-0-	-4635	-0-	1031	1	64898	2	N	6052	6060	0			41
							31	4	6657	9							
*04	74760	X	68118	-0-	-6642	-0-	993	1	60629	2	N	5878	5879	0			40
							30	4	6466	9							
05	77252	X	66521	-0-	-10731	-0-	1106	1	59025	2	N	5770	5762	0			48
							43	4	6347	9							
06	74760	X	66190	-0-	-8570	-0-	1036	1	59050	2	N	5518	5499	0			67
							34	4	6070	9							
07	72602	X	50455	-0-	-22147	-0-	728	1	44592	2	N	4595	4608	0			54
							80	4	5055	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0032WA RRCID -> 286567 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8917 - 19437

02	76608	X	66116	-0-	-10492	-0-	934	1	58835	2	N	5587	5570	0			54
							201	4	6146	9							
03	84816	X	81748	-0-	-3068	-0-	1172	1	73546	2	N	6359	6370	0			43
							35	4	6995	9							
*04	82080	X	75614	-0-	-6466	-0-	1108	1	67589	2	N	6257	6257	0			43
							34	4	6883	9							
05	84816	X	74070	-0-	-10746	-0-	1241	1	66305	2	N	5888	5882	0			49
							47	4	6477	9							
06	82080	X	14284	-0-	-67796	-0-	216	1	12342	2	N	1563	1593	0			19
							7	4	1719	9							
07	81747	X	6464	-0-	-75283	-0-	91	1	5614	2	N	680	691	0			8
							11	4	748	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0031WA RRCID -> 286635 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 8889 - 19368

02	65601	X	65601	-0-	-0-	-0-	896	1	56468	2	N	7313	7289	0			70
							193	4	8044	9							
03	76870	X	76870	-0-	-0-	-0-	1062	1	66554	2	N	8383	8396	0			57
							33	4	9221	9							
*04	75402	X	75402	-0-	-0-	-0-	1068	1	65235	2	N	8242	8242	0			57
							33	4	9066	9							
05	69631	X	69631	-0-	-0-	-0-	1112	1	59381	2	N	8268	8256	0			69
							43	4	9095	9							
06	64016	X	64016	-0-	-0-	-0-	975	1	55379	2	N	6936	6920	0			85
							32	4	7630	9							
*07	53057	X	53057	-0-	-0-	-0-	745	1	45594	2	N	6031	6045	0			71
							84	4	6634	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0015WC RRCID -> 286648 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10230 PERF.10492 - 20771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	120068	X	120068	-0-	-0-	-0-	3484	1	102805	2	N	12050	12056	0			56
							524	4	13255	9							
03	233693	X	233693	-0-	-0-	-0-	7558	1	215018	2	N	9741	9767	0			30
							402	4	10715	9							
04	315232	X	315232	-0-	-0-	-0-	9475	1	273742	2	N	29005	28943	0			92
							109	4	31906	9							
05	347527	X	347527	-0-	-0-	-0-	11194	1	310853	2	N	23119	23128	0			83
							49	4	25431	9							
*06	299269	X	299269	-0-	-0-	-0-	9922	1	267495	2	N	19794	19747	0			130
							79	4	21773	9							
*07	321627	X	321627	-0-	-0-	-0-	10117	1	289937	2	N	19555	19580	0			105
							62	4	21511	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0016WD RRCID -> 286650 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10925 - 21207

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0011WC RRCID -> 286657 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10508 - 20438

02	73272	X	73272	-0-	-0-	-0-	2000	1	58957	2	N	10925	10957	0			51
							297	4	12018	9							
03	121296	X	121296	-0-	-0-	-0-	3598	1	102249	2	N	13872	13880	0			43
							190	4	15259	9							
04	203284	X	203284	-0-	-0-	-0-	5633	1	162852	2	N	31575	31517	0			101
							66	4	34733	9							
05	203375	X	203375	-0-	-0-	-0-	6073	1	168641	2	N	26030	26038	0			93
							28	4	28633	9							
*06	178439	X	178439	-0-	-0-	-0-	5611	1	151220	2	N	19604	19568	0			129
							44	4	21564	9							
*07	217783	X	217783	-0-	-0-	-0-	6549	1	187792	2	N	21274	21289	0			114
							41	4	23401	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0013WC RRCID -> 286747 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10451 - 20638

02	204627	X	204627	-0-	-0-	-0-	6037	1	178286	2	N	17635	17660	0			82
							905	4	19399	9							
03	350820	X	350820	-0-	-0-	-0-	10867	1	309033	2	N	27585	27582	0			85
							576	4	30344	9							
04	370565	X	370565	-0-	-0-	-0-	11458	1	331205	2	N	25244	25249	0			80
							134	4	27768	9							
05	352266	X	352266	-0-	-0-	-0-	11362	1	315642	2	N	22919	22917	0			82
							51	4	25211	9							
*06	324071	X	324071	-0-	-0-	-0-	10785	1	290585	2	N	20557	20504	0			135
							88	4	22613	9							
*07	322346	X	322346	-0-	-0-	-0-	10114	1	289960	2	N	20192	20219	0			108
							61	4	22211	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0012WD RRCID -> 286918 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11233 - 20825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	167840 X	167840	-0-	-0-	-0-	5009	1	147835	2	N	12948	12913	0	107
						753	4	14243	9					
03	223516 X	223516	-0-	-0-	-0-	6930	1	197173	2	N	17314	17320	0	101
						368	4	19045	9					
04	240451 X	240451	-0-	-0-	-0-	7431	1	214759	2	N	16519	16525	0	95
						90	4	18171	9					
05	237530 X	237530	-0-	-0-	-0-	7664	1	212761	2	N	15519	15540	0	74
						34	4	17071	9					
*06	221599 X	221599	-0-	-0-	-0-	7361	1	198366	2	N	14375	14382	0	67
						59	4	15813	9					
*07	227917 X	227917	-0-	-0-	-0-	7137	1	204735	2	N	14547	14524	0	90
						43	4	16002	9					

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0024WD RRCID -> 286921 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10626 - 20899

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0081WA RRCID -> 286926 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8754 - 19215

02	70305 X	70305	-0-	-0-	-0-	983	1	62102	2	N	6371	6353	0	61
						212	4	7008	9					
03	80206 X	80206	-0-	-0-	-0-	1124	1	70760	2	N	7534	7544	0	51
						35	4	8287	9					
*04	76391 X	76391	-0-	-0-	-0-	1105	1	67583	2	N	6973	6976	0	48
						33	4	7670	9					
05	75082 X	71548	-0-	-3534	-0-	1174	1	62832	2	N	6816	6807	0	57
						44	4	7498	9					
06	72660 X	62428	-0-	-10232	-0-	968	1	55088	2	N	5764	5751	0	70
						32	4	6340	9					
07	75082 X	51372	-0-	-23710	-0-	739	1	45422	2	N	4664	4679	0	55
						81	4	5130	9					

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0042WD RRCID -> 286932 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.11019 - 21300

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0043WC RRCID -> 286942 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10647 - 20902

02	155069 X	155069	-0-	-0-	-0-	4471	1	131982	2	N	16314	16297	0	76
						671	4	17945	9					
03	165183 X	165183	-0-	-0-	-0-	4926	1	140068	2	N	18116	18136	0	56
						261	4	19928	9					
04	194249 X	194249	-0-	-0-	-0-	5847	1	168905	2	N	17663	17663	0	56
						68	4	19429	9					
05	215397 X	215397	-0-	-0-	-0-	6825	1	189543	2	N	17270	17264	0	62
						32	4	18997	9					
*06	200413 X	200413	-0-	-0-	-0-	6540	1	176212	2	N	16008	15965	0	105
						52	4	17609	9					
*07	223055 X	223055	-0-	-0-	-0-	6838	1	195907	2	N	18426	18432	0	99
						41	4	20269	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0044WD RRCID -> 286948 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10536 PERF.11142 - 21024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0016WD RRCID -> 287038 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11098 - 21120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0014WD RRCID -> 287072 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10663 - 20946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	130926	X	130926	-0-	-0-	-0-	3781	1	111488	2	N	13716	13740	0			64
							569	4	15088	9							
03	282285	X	282285	-0-	-0-	-0-	8760	1	248998	2	N	21876	21872	0			68
							463	4	24064	9							
04	262418	X	262418	-0-	-0-	-0-	8127	1	234855	2	N	17581	17593	0			56
							97	4	19339	9							
05	241129	X	241129	-0-	-0-	-0-	7744	1	215013	2	N	16668	16664	0			60
							37	4	18335	9							
*06	204256	X	204256	-0-	-0-	-0-	6733	1	181517	2	N	14504	14469	0			95
							52	4	15954	9							
*07	223826	X	223826	-0-	-0-	-0-	6987	1	200304	2	N	14994	15009	0			80
							42	4	16493	9							

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0012WA RRCID -> 287108 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9679 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40320	X	21462	-0-	-18858	-0-	572	1	16933	2	N	3517	3500	0			49
							88	4	3869	9							
03	41571	X	36416	-0-	-5155	-0-	1025	1	29187	2	N	5592	5601	0			40
							53	4	6151	9							
04	40230	X	31999	-0-	-8231	-0-	887	1	25595	2	N	5005	5008	0			37
							11	4	5506	9							
05	41347	X	41347	-0-	-0-	-0-	1239	1	34397	2	N	5186	5180	0			43
							6	4	5705	9							
*06	35819	X	35819	-0-	-0-	-0-	1098	1	29450	2	N	4784	4797	0			30
							9	4	5262	9							
07	36456	X	27997	-0-	-8459	-0-	783	1	22472	2	N	4306	4309	0			27
							5	4	4737	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0014WD RRCID -> 287180 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10821 - 21149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	192500	X	179221	-0-	-13279	-0-	5372	1	158646	2	N	13090	13061	0			108
							804	4	14399	9							
03	244632	X	244632	-0-	-0-	-0-	7625	1	216867	2	N	17942	17945	0			105
							404	4	19736	9							
04	257587	X	257587	-0-	-0-	-0-	7981	1	230542	2	N	17245	17251	0			99
							94	4	18970	9							
05	257397	X	257397	-0-	-0-	-0-	8309	1	230688	2	N	16692	16711	0			80
							39	4	18361	9							
*06	232211	X	232211	-0-	-0-	-0-	7709	1	207699	2	N	15217	15226	0			71
							64	4	16739	9							
*07	234403	X	234403	-0-	-0-	-0-	7339	1	210304	2	N	15196	15173	0			94
							44	4	16716	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0022WD RRCID -> 287214 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10905 - 20869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0012WD RRCID -> 287239 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10765 - 21047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0046WD RRCID -> 287366 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11003 - 20930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	166807	X	166807	-0-	-0-	-0-	4872	1	143935	2	N	15699	15709	0			73
							731	4	17269	9							
03	218335	X	218335	-0-	-0-	-0-	6693	1	190421	2	N	18972	18986	0			59
							352	4	20869	9							
04	212686	X	212686	-0-	-0-	-0-	6502	1	187908	2	N	16549	16555	0			53
							72	4	18204	9							
05	179622	X	179622	-0-	-0-	-0-	5682	1	157749	2	N	14697	14697	0			53
							24	4	16167	9							
*06	71904	X	71904	-0-	-0-	-0-	2211	1	59554	2	N	9202	9195	0			60
							17	4	10122	9							
*07	129128	X	129128	-0-	-0-	-0-	3836	1	109955	2	N	13921	13906	0			75
							24	4	15313	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0052WA RRCID -> 287407 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8580 - 20239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	98504	X	72226	-0-	-26278	-0-	1014	1	63663	2	N	6665	6614	0			85
							217	4	7332	9							
03	115681	X	115681	-0-	-0-	-0-	1680	1	105455	2	N	7723	7736	0			72
							51	4	8495	9							
*04	135278	X	135278	-0-	-0-	-0-	1974	1	120803	2	N	11309	11299	0			82
							61	4	12440	9							
05	95816	X	95816	-0-	-0-	-0-	1481	1	79128	2	N	13775	13777	0			80
							54	4	15153	9							
06	111870	X	67314	-0-	-44556	-0-	1058	1	60093	2	N	5570	5599	0			51
							36	4	6127	9							
07	139779	X	34137	-0-	-105642	-0-	494	1	30355	2	N	2939	2972	0			18
							55	4	3233	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0051WA RRCID -> 287436 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8670 - 18985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55608	X	-0-	-0-	-55608	-0-					N	-0-					-0-
03	24955	X	985	-0-	-23970	-0-	7	1	589	2	N	354	351	0			3
							389	9									
*04	21569	X	21569	-0-	-0-	-0-	272	1	16698	2	N	4173	4146	0			30
							9	4	4590	9							
05	38458	X	38458	-0-	-0-	-0-	543	1	29107	2	N	7988	7972	0			46
							21	4	8787	9							
06	38181	X	38181	-0-	-0-	-0-	525	1	29837	2	N	7093	7074	0			65
							17	4	7802	9							
*07	45669	X	45669	-0-	-0-	-0-	577	1	35414	2	N	8738	8750	0			53
							66	4	9612	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0044WA RRCID -> 287556 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10095 - 19924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0053WA RRCID -> 287571 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8750 - 18979

02	62328	X	6607	-0-	-55721	-0-	98	1	6147	2	N	310	306	0			4
							21	4	341	9							
03	27714	X	15808	-0-	-11906	-0-	180	1	11170	2	N	4047	4013	0			38
							6	4	4452	9							
*04	21150	X	3972	-0-	-17178	-0-	5	2	3967	9	N	3606	3618	0			26
05	32970	X	32970	-0-	-0-	-0-	456	1	24323	2	N	7430	7413	0			43
							18	4	8173	9							
06	15240	X	-0-	-0-	-15240	-0-					N	463	502	0			4
07	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					N	-0-	4	0			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0194WA RRCID -> 287603 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9258 - 20454

02	61488	X	-0-	-0-	-61488	-0-					N	-0-	23	0			-0-
03	68076	X	-0-	-0-	-68076	-0-					N	-0-					-0-
*04	65880	X	1699	-0-	-64181	-0-	16	1	1035	2	N	589	585	0			4
							648	9									
05	94343	X	94343	-0-	-0-	-0-	1513	1	80784	2	N	10899	10840	0			63
							57	4	11989	9							
06	80608	X	80608	-0-	-0-	-0-	1212	1	68839	2	N	9562	9538	0			87
							39	4	10518	9							
*07	75940	X	75940	-0-	-0-	-0-	1076	1	65934	2	N	8009	8047	0			49
							120	4	8810	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0191WA RRCID -> 287604 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8606 - 18768

02	112336	X	15236	-0-	-97100	-0-	233	1	14714	2	N	217	233	0			3
							50	4	239	9							
03	91078	X	70083	-0-	-20995	-0-	953	1	59779	2	N	8474	8398	0			79
							30	4	9321	9							
*04	78669	X	78669	-0-	-0-	-0-	1037	1	63277	2	N	13021	13005	0			95
							32	4	14323	9							
05	84406	X	84406	-0-	-0-	-0-	1274	1	68141	2	N	13584	13600	0			79
							49	4	14942	9							
06	77678	X	77678	-0-	-0-	-0-	1153	1	65576	2	N	9919	9907	0			91
							38	4	10911	9							
07	81282	X	18588	-0-	-62694	-0-	193	1	11813	2	N	5965	6020	0			36
							20	4	6562	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0192WA RRCID -> 287605 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8558 - 20199

02	97608	X	-0-	-0-	-97608	-0-					N	-0-	36	0			-0-
03	83204	X	-0-	-0-	-83204	-0-					N	-0-					-0-
04	72030	X	-0-	-0-	-72030	-0-					N	-0-					-0-
05	74431	X	53866	-0-	-20565	-0-	803	1	43000	2	N	9120	9067	0			53
							31	4	10032	9							
06	81386	X	81386	-0-	-0-	-0-	1223	1	69533	2	N	9625	9590	0			88
							42	4	10588	9							
*07	68360	X	68360	-0-	-0-	-0-	962	1	58980	2	N	7556	7598	0			46
							106	4	8312	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0184WA RRCID -> 287607 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8985 - 19842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63347	X	63347	-0-	-0-	-0-	873	1	55220	2	Y	6422	6470	0			33
							190	4	7064	9							
03	49476	X	43684	-0-	-5792	-0-	564	1	35438	2	Y	6968	6922	0			79
							17	4	7665	9							
*04	75030	X	55103	-0-	-19927	-0-	766	1	46926	2	Y	6716	6755	0			40
							23	4	7388	9							
05	120533	X	120533	-0-	-0-	-0-	2080	1	111209	2	Y	6515	6500	0			55
							77	4	7167	9							
06	116445	X	116445	-0-	-0-	-0-	1888	1	107397	2	Y	6452	6478	0			29
							63	4	7097	9							
*07	162787	X	162787	-0-	-0-	-0-	2500	1	153122	2	Y	6262	6270	0			21
							277	4	6888	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0013WA RRCID -> 287625 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8420 - 19207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	70667	X	70667	-0-	-0-	-0-	1014	1	63778	2	N	5143	5137	0			34
							218	4	5657	9							
03	79866	X	79866	-0-	-0-	-0-	1134	1	71162	2	N	6850	6832	0			52
							35	4	7535	9							
*04	65490	X	55428	-0-	-10062	-0-	794	1	48454	2	N	5596	5604	0			44
							24	4	6156	9							
05	72182	X	72182	-0-	-0-	-0-	1178	1	62861	2	N	7362	7360	0			46
							45	4	8098	9							
06	60267	X	60267	-0-	-0-	-0-	891	1	50713	2	N	7848	7848	0			46
							30	4	8633	9							
*07	47647	X	47647	-0-	-0-	-0-	663	1	40742	2	N	5607	5629	0			24
							74	4	6168	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0014WA RRCID -> 287634 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8620 - 19407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46648	X	-0-	-0-	-46648	-0-					N	4760	4755	0			31
03	51646	X	-0-	-0-	-51646	-0-					N	6258	6242	0			47
*04	49980	X	36504	-0-	-13476	-0-	521	1	31946	2	N	3656	3674	0			29
							15	4	4022	9							
05	28322	X	17411	-0-	-10911	-0-	270	1	14476	2	N	2413	2427	0			15
							11	4	2654	9							
06	44524	X	44524	-0-	-0-	-0-	644	1	36754	2	N	6459	6436	0			38
							21	4	7105	9							
*07	53841	X	53841	-0-	-0-	-0-	765	1	46895	2	N	5541	5555	0			24
							86	4	6095	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0012WA RRCID -> 287635 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8490 - 19276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	64792	X	32061	-0-	-32731	-0-	437	1	27775	2	N	3413	3424	0			23
							95	4	3754	9							
03	71734	X	-0-	-0-	-71734	-0-					N	5047	5032	0			38
*04	78000	X	903	-0-	-77097	-0-	10	2	893	9	N	812	844	0			6
05	52547	X	39721	-0-	-12826	-0-	600	1	32147	2	N	6320	6287	0			39
							22	4	6952	9							
06	57170	X	57170	-0-	-0-	-0-	831	1	47251	2	N	8235	8226	0			48
							29	4	9059	9							
*07	62151	X	62151	-0-	-0-	-0-	880	1	53901	2	N	6610	6630	0			28
							99	4	7271	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0182WA RRCID -> 287674 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8763 - 19618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61992	X	53001	-0-	-8991	-0-	730	1	45964	2	Y	5589	5620	0			29
							159	4	6148	9							
03	50688	X	50688	-0-	-0-	-0-	636	1	39969	2	Y	9148	9074	0			103
							20	4	10063	9							
*04	55249	X	55249	-0-	-0-	-0-	768	1	47049	2	Y	6735	6798	0			40
							23	4	7409	9							
05	60450	X	-0-	-0-	-60450	-0-					Y	-0-	40	0			-0-
06	58500	X	-0-	-0-	-58500	-0-					Y	-0-					-0-
*07	88131	X	88131	-0-	-0-	-0-	1343	1	82281	2	Y	3961	3948	0			13
							150	4	4357	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0033WA RRCID -> 287686 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9732 - 19557

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0181WA RRCID -> 287697 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8500 - 19367

02	60564	X	43874	-0-	-16690	-0-	566	1	35606	2	Y	6889	6915	0			35
							124	4	7578	9							
03	50685	X	50685	-0-	-0-	-0-	585	1	36752	2	Y	12118	12016	0			137
							18	4	13330	9							
*04	66012	X	66012	-0-	-0-	-0-	880	1	53815	2	Y	10264	10340	0			61
							27	4	11290	9							
05	125640	X	125640	-0-	-0-	-0-	2127	1	113659	2	Y	8886	8872	0			75
							79	4	9775	9							
06	134943	X	134943	-0-	-0-	-0-	2127	1	120902	2	Y	10766	10793	0			48
							71	4	11843	9							
*07	166960	X	166960	-0-	-0-	-0-	2495	1	152770	2	Y	10378	10392	0			34
							279	4	11416	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0104WA RRCID -> 287698 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8615 - 19491

02	61460	X	-0-	-0-	-61460	-0-					N	6495	6488	0			43
03	68045	X	-0-	-0-	-68045	-0-					N	7109	7098	0			54
*04	65850	X	315	-0-	-65535	-0-	3	1	184	2	N	116	169	0			1
							128	9									
05	68045	X	9063	-0-	-58982	-0-	163	1	8710	2	N	167	167	0			1
							6	4	184	9							
06	60297	X	60297	-0-	-0-	-0-	843	1	47956	2	N	10425	10365	0			61
							30	4	11468	9							
*07	64940	X	64940	-0-	-0-	-0-	876	1	53921	2	N	9133	9155	0			39
							97	4	10046	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0183WA RRCID -> 287727 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8637 - 19507

02	76655	X	76655	-0-	-0-	-0-	1040	1	65385	2	Y	9098	9170	0			47
							222	4	10008	9							
03	50564	X	50564	-0-	-0-	-0-	631	1	39587	2	Y	9385	9326	0			106
							22	4	10324	9							
*04	85110	X	69692	-0-	-15418	-0-	958	1	58385	2	Y	9381	9431	0			56
							30	4	10319	9							
05	143558	X	143558	-0-	-0-	-0-	2468	1	131846	2	Y	8322	8308	0			70
							90	4	9154	9							
06	138689	X	138689	-0-	-0-	-0-	2222	1	126393	2	Y	9090	9120	0			40
							75	4	9999	9							
*07	168176	X	168176	-0-	-0-	-0-	2548	1	156312	2	Y	8210	8223	0			27
							285	4	9031	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0011WA RRCID -> 287740 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8392 - 19178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	79380	X	33133	-0-	-46247	-0-	458	1	28804	2	N	3429	3440	0			23
							99	4	3772	9							
03	87885	X	42641	-0-	-45244	-0-	577	1	36270	2	N	5250	5233	0			40
							19	4	5775	9							
*04	85050	X	26461	-0-	-58589	-0-	365	1	22292	2	N	3447	3460	0			27
							12	4	3792	9							
05	72758	X	72758	-0-	-0-	-0-	1106	1	58985	2	N	11476	11432	0			71
							43	4	12624	9							
06	76546	X	76546	-0-	-0-	-0-	1108	1	62913	2	N	11353	11358	0			66
							37	4	12488	9							
*07	65720	X	65720	-0-	-0-	-0-	908	1	55570	2	N	8310	8340	0			36
							101	4	9141	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0021WA RRCID -> 287741 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8496 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	70896	X	24534	-0-	-46362	-0-	340	1	21696	2	N	2203	2209	0			15
							75	4	2423	9							
03	78492	X	37492	-0-	-41000	-0-	521	1	32794	2	N	3783	3769	0			29
							16	4	4161	9							
*04	72090	X	41123	-0-	-30967	-0-	612	1	37260	2	N	2938	2944	0			23
							19	4	3232	9							
05	52547	X	25470	-0-	-27077	-0-	440	1	23524	2	N	1353	1368	0			8
							18	4	1488	9							
06	42460	X	42460	-0-	-0-	-0-	640	1	36417	2	N	4893	4873	0			28
							21	4	5382	9							
*07	38437	X	38437	-0-	-0-	-0-	539	1	33175	2	N	4238	4248	0			18
							61	4	4662	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0022WA RRCID -> 287742 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8689 - 19423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10108	X	-0-	-0-	-10108	-0-					N	2761	2768	0			18
03	30752	X	-0-	-0-	-30752	-0-					N	4982	4962	0			38
*04	46142	X	46142	-0-	-0-	-0-	652	1	40011	2	N	4963	4962	0			39
							20	4	5459	9							
05	23545	X	17159	-0-	-6386	-0-	260	1	13894	2	N	2723	2745	0			17
							10	4	2995	9							
06	43661	X	43661	-0-	-0-	-0-	635	1	36149	2	N	6233	6214	0			36
							21	4	6856	9							
*07	44888	X	44888	-0-	-0-	-0-	619	1	38010	2	N	5626	5638	0			24
							70	4	6189	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0064WA RRCID -> 287969 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8951 - 19911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	77191	X	77191	-0-	-0-	-0-	1076	1	67714	2	N	7426	7372	0			95
							232	4	8169	9							
03	105750	X	105750	-0-	-0-	-0-	1521	1	95493	2	N	7901	7922	0			74
							45	4	8691	9							
*04	109806	X	109806	-0-	-0-	-0-	1624	1	99126	2	N	8187	8201	0			60
							50	4	9006	9							
05	69909	X	69909	-0-	-0-	-0-	1124	1	60009	2	N	7939	7953	0			46
							43	4	8733	9							
06	52453	X	52453	-0-	-0-	-0-	777	1	44152	2	N	6815	6799	0			62
							27	4	7497	9							
*07	86024	X	86024	-0-	-0-	-0-	1251	1	76564	2	N	7335	7352	0			45
							140	4	8069	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0103WA RRCID -> 287971 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8509 - 19379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	83552 X	74203	-0-	-9349	-0-	1042	1	65581	2	N	6686	6682	0			44
						225	4	7355	9							
03	92504 X	10519	-0-	-81985	-0-	166	1	10349	2	N	-0-	44	0			-0-
						4	4									
*04	89520 X	733	-0-	-88787	-0-	11	1	702	2	N	18	18	0			-0-
						20	9									
05	92504 X	14980	-0-	-77524	-0-	227	1	12089	2	N	2414	2399	0			15
						9	4	2655	9							
06	89520 X	68763	-0-	-20757	-0-	990	1	56190	2	N	10499	10453	0			61
						34	4	11549	9							
07	82150 X	65508	-0-	-16642	-0-	895	1	54588	2	N	9023	9045	0			39
						100	4	9925	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0062WA RRCID -> 287972 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8767 - 19773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	74922 X	74922	-0-	-0-	-0-	1048	1	65968	2	N	6981	6929	0			89
						227	4	7679	9							
03	77500 X	75792	-0-	-1708	-0-	1023	1	64287	2	N	9501	9501	0			89
						31	4	10451	9							
*04	75000 X	68581	-0-	-6419	-0-	875	1	53501	2	N	12889	12884	0			94
						27	4	14178	9							
05	96853 X	96853	-0-	-0-	-0-	1527	1	81717	2	N	12319	12342	0			71
						58	4	13551	9							
06	75000 X	67859	-0-	-7141	-0-	1064	1	60573	2	N	5624	5644	0			51
						36	4	6186	9							
07	77500 X	10040	-0-	-67460	-0-	159	1	9747	2	N	105	155	0			1
						18	4	116	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0063WA RRCID -> 287973 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8688 - 19195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	81536 X	63850	-0-	-17686	-0-	873	1	54986	2	N	7092	7045	0			90
						190	4	7801	9							
03	90272 X	57431	-0-	-32841	-0-	781	1	49161	2	N	6785	6812	0			63
						25	4	7464	9							
*04	87360 X	65756	-0-	-21604	-0-	901	1	54973	2	N	8957	8955	0			65
						29	4	9853	9							
05	90272 X	78457	-0-	-11815	-0-	1268	1	67701	2	N	8582	8597	0			50
						48	4	9440	9							
06	87360 X	76889	-0-	-10471	-0-	1184	1	67230	2	N	7669	7649	0			70
						39	4	8436	9							
07	70680 X	57712	-0-	-12968	-0-	805	1	49375	2	N	6765	6794	0			41
						90	4	7442	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0101WA RRCID -> 287974 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8402 - 19273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	79898 X	79898	-0-	-0-	-0-	1108	1	69707	2	N	8039	8031	0			53
						240	4	8843	9							
03	86831 X	13502	-0-	-73329	-0-	206	1	12950	2	N	308	359	0			2
						7	4	339	9							
*04	84030 X	1428	-0-	-82602	-0-	20	1	1378	2	N	27	29	0			-0-
						30	9									
05	86831 X	14235	-0-	-72596	-0-	222	1	11824	2	N	1983	1971	0			12
						8	4	2181	9							
06	84030 X	58067	-0-	-25963	-0-	794	1	45251	2	N	10906	10855	0			63
						25	4	11997	9							
07	86831 X	66851	-0-	-19980	-0-	911	1	55632	2	N	9279	9302	0			40
						101	4	10207	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0102WA RRCID -> 287979 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8462 - 19344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	64456	X	-0-	-0-	-64456	-0-					N	4580	4678	0			30
03	71362	X	-0-	-0-	-71362	-0-					N	6210	6193	0			47
*04	69060	X	1877	-0-	-67183	-0-	29	1	1649	2	N	180	226	0			1
							1	4	198	9							
05	71362	X	18396	-0-	-52966	-0-	296	1	15880	2	N	2005	1994	0			12
							14	4	2206	9							
06	58236	X	58236	-0-	-0-	-0-	816	1	46294	2	N	10088	10041	0			59
							29	4	11097	9							
*07	58999	X	58999	-0-	-0-	-0-	790	1	48528	2	N	8720	8742	0			37
							89	4	9592	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0193WA RRCID -> 287980 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8825 - 18998

02	54918	X	54918	-0-	-0-	-0-	715	1	45130	2	N	8107	8063	0			103
							155	4	8918	9							
03	71056	X	71056	-0-	-0-	-0-	947	1	59544	2	N	9579	9593	0			89
							28	4	10537	9							
*04	66322	X	66322	-0-	-0-	-0-	894	1	54781	2	N	9655	9674	0			70
							26	4	10621	9							
05	72638	X	72638	-0-	-0-	-0-	1165	1	62197	2	N	8393	8414	0			49
							44	4	9232	9							
06	73236	X	73236	-0-	-0-	-0-	1129	1	64335	2	N	7032	7017	0			64
							37	4	7735	9							
*07	72100	X	72100	-0-	-0-	-0-	1007	1	61672	2	N	8462	8474	0			52
							113	4	9308	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0034WA RRCID -> 287981 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9935 - 20173

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0121WA RRCID -> 287982 COMPL. DATE 06/29/2019 TOTAL DEPTH 7977 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0122WA RRCID -> 287983 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 8237 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0112WA RRCID -> 288038 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8092 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0123WA RRCID -> 288039 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 8079 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0084WA RRCID -> 288050 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8980 - 19469

02	81536 X	81055	-0-	-481	-0-	1142	1	71882	2	N	7077	7055	0			68
						246	4	7785	9							
03	96821 X	96821	-0-	-0-	-0-	1368	1	86063	2	N	8497	8507	0			58
						43	4	9347	9							
*04	89038 X	89038	-0-	-0-	-0-	1292	1	78884	2	N	8020	8023	0			55
						40	4	8822	9							
05	90272 X	83975	-0-	-6297	-0-	1388	1	74160	2	N	7614	7605	0			64
						52	4	8375	9							
06	87360 X	79363	-0-	-7997	-0-	1231	1	69957	2	N	7393	7367	0			90
						43	4	8132	9							
07	90272 X	57408	-0-	-32864	-0-	829	1	50773	2	N	5194	5223	0			61
						93	4	5713	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0061WA RRCID -> 288051 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8697 - 19677

02	94816 X	94816	-0-	-0-	-0-	1351	1	85104	2	N	7338	7302	0			93
						289	4	8072	9							
03	91853 X	74270	-0-	-17583	-0-	1065	1	66686	2	N	5896	5934	0			55
						33	4	6486	9							
*04	88890 X	40487	-0-	-48403	-0-	564	1	34538	2	N	4879	4898	0			36
						18	4	5367	9							
05	91853 X	77396	-0-	-14457	-0-	1259	1	67110	2	N	8164	8153	0			47
						47	4	8980	9							
06	88890 X	69882	-0-	-19008	-0-	1096	1	62459	2	N	5718	5713	0			52
						37	4	6290	9							
07	91853 X	29127	-0-	-62726	-0-	410	1	25045	2	N	3295	3327	0			20
						47	4	3625	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0083WA RRCID -> 288059 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 8762 - 19177

02	94752 X	72968	-0-	-21784	-0-	1033	1	65286	2	N	5842	5825	0			56
						223	4	6426	9							
03	104904 X	88168	-0-	-16736	-0-	1258	1	79186	2	N	6986	6994	0			48
						39	4	7685	9							
*04	99780 X	79834	-0-	-19946	-0-	1168	1	71596	2	N	6394	6398	0			44
						37	4	7033	9							
05	103044 X	78847	-0-	-24197	-0-	1316	1	70452	2	N	6392	6383	0			53
						48	4	7031	9							
06	99720 X	68214	-0-	-31506	-0-	1067	1	60800	2	N	5736	5719	0			70
						37	4	6310	9							
07	88164 X	53033	-0-	-35131	-0-	769	1	47275	2	N	4458	4476	0			52
						85	4	4904	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0082WA RRCID -> 288069 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8846 - 19302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	85260	X	83429	-0-	-1831	-0-	1199	1	75545	2	N	5842	5824	0			56
							259	4	6426	9							
03	100497	X	100497	-0-	-0-	-0-	1461	1	91710	2	N	6619	6630	0			45
							45	4	7281	9							
*04	91350	X	90861	-0-	-489	-0-	1355	1	82686	2	N	6163	6166	0			42
							41	4	6779	9							
05	94395	X	92049	-0-	-2346	-0-	1553	1	83018	2	N	6746	6732	0			56
							57	4	7421	9							
06	91350	X	76109	-0-	-15241	-0-	1212	1	68841	2	N	5465	5454	0			67
							44	4	6012	9							
07	94395	X	58342	-0-	-36053	-0-	864	1	52793	2	N	4171	4189	0			49
							97	4	4588	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0032WA RRCID -> 288084 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9893 - 19584

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0031WA RRCID -> 288086 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9697 - 19577

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0124WA RRCID -> 288089 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0111WA RRCID -> 288090 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8270 - 19198

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		21111	-0-	21111	21111	315	1	16770	2	Y	3649	3618	0			31
							12	4	4014	9							
06	14B2 EXT		65119	-0-	65119	86230	890	1	50525	2	Y	12431	12407	0			55
							30	4	13674	9							
07	14B2 EXT		7784	-0-	7784	94014	103	1	6384	2	Y	1168	1219	0			4
							12	4	1285	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0041WA RRCID -> 288174 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9618 - 19582

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0042WA RRCID -> 288175 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9953 - 19665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0113WA RRCID -> 288217 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 8011 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0043WA RRCID -> 288220 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9707 - 19545

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0033WA RRCID -> 288238 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9799 - 20033

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0114WA RRCID -> 288312 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 8163 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0091WA RRCID -> 288313 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8342 - 19203

02	57212	X	57212	-0-	-0-	-0-	721	1	45347	2	N	9990	9981	0			66
							155	4	10989	9							
03	65913	X	65913	-0-	-0-	-0-	800	1	50319	2	N	13426	13391	0			101
							25	4	14769	9							
*04	100774	X	100774	-0-	-0-	-0-	1386	1	84707	2	N	13309	13305	0			105
							41	4	14640	9							
05	84988	X	84988	-0-	-0-	-0-	1298	1	69297	2	N	13041	13065	0			81
							48	4	14345	9							
06	88343	X	88343	-0-	-0-	-0-	1273	1	72417	2	N	13283	13287	0			77
							42	4	14611	9							
*07	66558	X	66558	-0-	-0-	-0-	879	1	53785	2	N	10723	10754	0			46
							99	4	11795	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 288315 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9699 - 20005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0092WA RRCID -> 288411 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8691 - 19551

02	75211	X	75211	-0-	-0-	-0-	1021	1	64162	2	N	8917	8910	0			59
							219	4	9809	9							
03	84630	X	84630	-0-	-0-	-0-	1115	1	70001	2	N	12255	12221	0			93
							33	4	13481	9							
*04	130903	X	130903	-0-	-0-	-0-	1881	1	114686	2	N	12979	12970	0			102
							59	4	14277	9							
05	116149	X	116149	-0-	-0-	-0-	1888	1	100734	2	N	12234	12260	0			76
							70	4	13457	9							
06	115569	X	115569	-0-	-0-	-0-	1769	1	100590	2	N	11955	11962	0			69
							59	4	13151	9							
*07	94786	X	94786	-0-	-0-	-0-	1358	1	83155	2	N	9200	9230	0			39
							153	4	10120	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0093WA RRCID -> 288415 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8432 - 19292

02	77648	X	77648	-0-	-0-	-0-	1064	1	66994	2	N	8509	8502	0			56
							230	4	9360	9							
03	83477	X	83477	-0-	-0-	-0-	1107	1	69511	2	N	11660	11628	0			88
							33	4	12826	9							
*04	77520	X	76081	-0-	-1439	-0-	1022	1	62385	2	N	11493	11490	0			91
							32	4	12642	9							
05	94365	X	94365	-0-	-0-	-0-	1477	1	78916	2	N	12651	12663	0			79
							56	4	13916	9							
06	99273	X	99273	-0-	-0-	-0-	1493	1	84886	2	N	11676	11687	0			68
							50	4	12844	9							
*07	85527	X	85527	-0-	-0-	-0-	1217	1	74496	2	N	8799	8829	0			38
							135	4	9679	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0094WA RRCID -> 288425 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8617 - 19477

02	69837	X	69837	-0-	-0-	-0-	955	1	60236	2	N	7673	7666	0			51
							206	4	8440	9							
03	68138	X	63402	-0-	-4736	-0-	844	1	53225	2	N	8462	8449	0			64
							25	4	9308	9							
*04	65940	X	2561	-0-	-63379	-0-	35	1	1905	2	N	564	624	0			4
							1	4	620	9							
05	68138	X	46875	-0-	-21263	-0-	689	1	36810	2	N	8501	8452	0			53
							25	4	9351	9							
06	72875	X	72875	-0-	-0-	-0-	1031	1	58595	2	N	12014	11997	0			70
							34	4	13215	9							
*07	80097	X	80097	-0-	-0-	-0-	1122	1	68666	2	N	9257	9287	0			40
							126	4	10183	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0014WA RRCID -> 288449 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8272 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	74760	X	73006	-0-	-1754	-0-	2047	1	64872	2	N	5534	5542	0			65
							6087	9									
03	134940	X	134940	-0-	-0-	-0-	1759	1	124469	2	N	7920	7939	0			46
							8712	9									
04	125313	X	125313	-0-	-0-	-0-	3161	1	115607	2	N	5950	5954	0			42
							6545	9									
05	132716	X	132716	-0-	-0-	-0-	3706	1	122281	2	N	6117	6110	0			49
							6729	9									
06	130989	X	130989	-0-	-0-	-0-	4576	1	120383	2	N	5482	5488	0			43
							6030	9									
*07	134756	X	134756	-0-	-0-	-0-	3594	1	125092	2	N	5518	5495	0			66
							6070	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0211WA RRCID -> 288450 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8815 - 19660

02	322612	X	322612	-0-	-0-	-0-	110577	1	199137	2	Y	11104	11117	0			98
							684	4	12214	9							
03	406844	X	406844	-0-	-0-	-0-	80566	1	308480	2	Y	16043	16013	0			128
							151	4	17647	9							
04	302421	X	302421	-0-	-0-	-0-	4645	1	284106	2	Y	12299	12310	0			117
							141	4	13529	9							
05	258280	X	258280	-0-	-0-	-0-	4896	1	241903	2	Y	10282	10301	0			98
							171	4	11310	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					98
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					98

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0013WA RRCID -> 288485 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9662 - 14701

02	64316	X	28250	-0-	-36066	-0-	794	1	23356	2	N	3619	3605	0			50
							119	4	3981	9							
03	59954	X	47239	-0-	-12715	-0-	1352	1	38487	2	N	6662	6665	0			47
							72	4	7328	9							
04	56670	X	43970	-0-	-12700	-0-	1260	1	36500	2	N	5633	5638	0			42
							14	4	6196	9							
05	54932	X	43636	-0-	-11296	-0-	1342	1	37196	2	N	4629	4633	0			38
							6	4	5092	9							
*06	51330	X	45165	-0-	-6165	-0-	1422	1	38391	2	N	4855	4863	0			30
							11	4	5341	9							
*07	51461	X	51461	-0-	-0-	-0-	1566	1	44768	2	N	4652	4653	0			29
							10	4	5117	9							

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0014WA RRCID -> 288486 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9640 - 14537

02	48552	X	20892	-0-	-27660	-0-	557	1	16368	2	N	3529	3514	0			49
							85	4	3882	9							
03	50809	X	41074	-0-	-9735	-0-	1188	1	33794	2	N	5483	5493	0			39
							61	4	6031	9							
04	46110	X	40160	-0-	-5950	-0-	1162	1	33540	2	N	4949	4952	0			36
							14	4	5444	9							
05	47647	X	38837	-0-	-8810	-0-	1176	1	32671	2	N	4531	4530	0			37
							6	4	4984	9							
*06	43560	X	36031	-0-	-7529	-0-	1126	1	30365	2	N	4119	4131	0			25
							9	4	4531	9							
07	41509	X	27934	-0-	-13575	-0-	796	1	22842	2	N	3899	3900	0			24
							7	4	4289	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0015WA RRCID -> 288501 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7976 - 18893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	111552	X	91590	-0-	-19962	-0-	2474	1	78416	2	N	9727	9720	0			114
							10700	9									
03	152673	X	152673	-0-	-0-	-0-	1937	1	137024	2	N	12465	12506	0			73
							13712	9									
04	140930	X	140930	-0-	-0-	-0-	3476	1	127149	2	N	9368	9375	0			66
							10305	9									
05	124588	X	124588	-0-	-0-	-0-	3409	1	112438	2	N	7946	7948	0			64
							8741	9									
06	127405	X	127405	-0-	-0-	-0-	4349	1	114409	2	N	7861	7864	0			61
							8647	9									
*07	127918	X	127918	-0-	-0-	-0-	3368	1	117178	2	N	6702	6683	0			80
							7372	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0212WA RRCID -> 288516 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8364 - 19195

02	104060	X	104060	-0-	-0-	-0-	1519	1	95651	2	Y	5965	5980	0			53
							328	4	6562	9							
03	147806	X	147806	-0-	-0-	-0-	2189	1	137320	2	Y	7481	7474	0			60
							68	4	8229	9							
*04	166436	X	166436	-0-	-0-	-0-	2545	1	155447	2	Y	7606	7594	0			72
							77	4	8367	9							
05	151106	X	151106	-0-	-0-	-0-	2625	1	140390	2	Y	7267	7270	0			69
							97	4	7994	9							
06	142054	X	142054	-0-	-0-	-0-	2331	1	132577	2	Y	6425	6414	0			80
							78	4	7068	9							
*07	122408	X	122408	-0-	-0-	-0-	1873	1	114741	2	Y	5076	5100	0			56
							210	4	5584	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 288528 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9853 - 20159

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0015WA RRCID -> 288652 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9664 - 14708

02	39312	X	20907	-0-	-18405	-0-	544	1	16123	2	N	3781	3761	0			52
							81	4	4159	9							
03	39122	X	30341	-0-	-8781	-0-	819	1	23140	2	N	5761	5772	0			41
							45	4	6337	9							
04	36330	X	32289	-0-	-4041	-0-	893	1	25727	2	N	5144	5147	0			38
							11	4	5658	9							
05	31496	X	31132	-0-	-364	-0-	893	1	24912	2	N	4840	4838	0			40
							3	4	5324	9							
*06	30542	X	30542	-0-	-0-	-0-	912	1	24585	2	N	4579	4591	0			28
							8	4	5037	9							
07	33356	X	24434	-0-	-8922	-0-	662	1	18972	2	N	4362	4363	0			27
							2	4	4798	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0213WA RRCID -> 288731 COMPL. DATE 06/09/2020 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8459 - 19297

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0214WA RRCID -> 288732 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8555 - 19401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
02	188939	X	188939	-0-	-0-	-0-	2829	1	178182	2	Y	6652	6653	0		59
							611	4	7317	9						
03	243589	X	243589	-0-	-0-	-0-	3677	1	230997	2	Y	8000	7995	0		64
							115	4	8800	9						
*04	217183	X	217183	-0-	-0-	-0-	3377	1	206452	2	Y	6593	6594	0		63
							102	4	7252	9						
05	206877	X	206877	-0-	-0-	-0-	3671	1	196311	2	Y	6145	6149	0		59
							135	4	6760	9						
06	238679	X	238679	-0-	-0-	-0-	3998	1	227389	2	Y	6506	6484	0		81
							135	4	7157	9						
*07	208948	X	208948	-0-	-0-	-0-	3259	1	199730	2	Y	5085	5110	0		56
							365	4	5594	9						

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0012WA RRCID -> 288780 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7826 - 18715

02	120568	X	103510	-0-	-17058	-0-	2875	1	91109	2	N	8660	8669	0		101
							9526	9								
03	173058	X	173058	-0-	-0-	-0-	2224	1	157471	2	N	12148	12178	0		71
							13363	9								
04	157135	X	157135	-0-	-0-	-0-	3891	1	142341	2	N	9912	9913	0		70
							10903	9								
05	143652	X	143652	-0-	-0-	-0-	3938	1	129868	2	N	8951	8949	0		72
							9846	9								
06	136683	X	136683	-0-	-0-	-0-	4682	1	123194	2	N	8006	8015	0		63
							8807	9								
*07	138009	X	138009	-0-	-0-	-0-	3635	1	126523	2	N	7137	7115	0		85
							7851	9								

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0034WA RRCID -> 288809 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9984 - 19780

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0024WA RRCID -> 288852 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9638 - 19923

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0011WA RRCID -> 288876 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8121 - 19012

02	100841	X	100841	-0-	-0-	-0-	2758	1	87387	2	N	9724	9729	0		114
							10696	9								
03	171848	X	171848	-0-	-0-	-0-	2186	1	154690	2	N	13611	13645	0		80
							14972	9								
04	156415	X	156415	-0-	-0-	-0-	3824	1	139875	2	N	11560	11558	0		82
							12716	9								
05	148110	X	148110	-0-	-0-	-0-	4008	1	132189	2	N	10830	10824	0		88
							11913	9								
06	139319	X	139319	-0-	-0-	-0-	4721	1	124211	2	N	9443	9457	0		74
							10387	9								
*07	140073	X	140073	-0-	-0-	-0-	3653	1	127112	2	N	8462	8435	0		101
							9308	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0032WA RRCID -> 288884 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9681 - 19770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0215WA RRCID -> 289086 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8377 - 19223

02	116135	X	116135	-0-	-0-	-0-	1709	1	107581	2	N	5888	5890	0			52
							368	4	6477	9							
03	157121	X	157121	-0-	-0-	-0-	2337	1	146797	2	N	7195	7190	0			57
							72	4	7915	9							
*04	166594	X	166594	-0-	-0-	-0-	2573	1	157231	2	N	6101	6100	0			58
							79	4	6711	9							
05	131219	X	131219	-0-	-0-	-0-	2308	1	123285	2	N	5037	5047	0			48
							85	4	5541	9							
06	120336	X	120336	-0-	-0-	-0-	1983	1	112722	2	N	5059	5044	0			63
							66	4	5565	9							
*07	101591	X	101591	-0-	-0-	-0-	1554	1	95255	2	N	4189	4206	0			46
							174	4	4608	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0222WA RRCID -> 289238 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8512 - 19365

02	53396	X	43038	-0-	-10358	-0-	579	1	36286	2	Y	5497	5511	0			48
							126	4	6047	9							
03	56198	X	56198	-0-	-0-	-0-	763	1	47858	2	Y	6865	6858	0			55
							25	4	7552	9							
*04	72060	X	61382	-0-	-10678	-0-	866	1	52833	2	Y	6960	6949	0			66
							27	4	7656	9							
05	74462	X	55076	-0-	-19386	-0-	888	1	47480	2	Y	6067	6075	0			58
							34	4	6674	9							
06	72060	X	39982	-0-	-32078	-0-	573	1	32599	2	Y	6173	6154	0			77
							20	4	6790	9							
07	63426	X	36799	-0-	-26627	-0-	497	1	30519	2	Y	5206	5226	0			57
							56	4	5727	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0031WA RRCID -> 289362 COMPL. DATE 03/29/2020 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9764 - 20002

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0225WA RRCID -> 289460 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8421 - 19294

02	34311	X	34311	-0-	-0-	-0-	380	1	23994	2	Y	8960	8969	0			79
							81	4	9856	9							
03	53238	X	53238	-0-	-0-	-0-	644	1	40627	2	Y	10861	10853	0			87
							20	4	11947	9							
*04	54990	X	43621	-0-	-11369	-0-	528	1	32244	2	Y	9850	9843	0			94
							14	4	10835	9							
05	56823	X	38162	-0-	-18661	-0-	523	1	28010	2	Y	8735	8746	0			83
							20	4	9609	9							
06	54990	X	36217	-0-	-18773	-0-	455	1	25711	2	Y	9122	9091	0			114
							17	4	10034	9							
07	53227	X	27398	-0-	-25829	-0-	306	1	18807	2	Y	7501	7533	0			82
							34	4	8251	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0023WA RRCID -> 289520 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 9348 - 19711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	135520 X	83220	-0-	-52300	-0-	2439	1	72023	2	N	7628	7649	0			96
						367	4	8391	9							
03	150040 X	108080	-0-	-41960	-0-	3262	1	92798	2	N	10767	10775	0			88
						176	4	11844	9							
04	144690 X	97573	-0-	-47117	-0-	2963	1	85645	2	N	8118	8124	0			82
						35	4	8930	9							
05	132556 X	88457	-0-	-44099	-0-	2760	1	76721	2	N	8149	8129	0			102
						12	4	8964	9							
*06	121680 X	44731	-0-	-76949	-0-	1454	1	39195	2	N	3701	3736	0			67
						11	4	4071	9							
07	108190 X	60469	-0-	-47721	-0-	1706	1	48988	2	N	8878	8810	0			135
						9	4	9766	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0025WA RRCID -> 289528 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9502 - 19785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140112 X	83989	-0-	-56123	-0-	2490	1	73504	2	N	6928	6918	0			87
						374	4	7621	9							
03	155124 X	107509	-0-	-47615	-0-	3284	1	93334	2	N	9743	9750	0			80
						174	4	10717	9							
04	146790 X	99384	-0-	-47406	-0-	3005	1	86914	2	N	8571	8565	0			86
						37	4	9428	9							
05	137206 X	102020	-0-	-35186	-0-	3191	1	88593	2	N	9292	9262	0			116
						15	4	10221	9							
*06	114240 X	88664	-0-	-25576	-0-	2896	1	78020	2	N	7022	7011	0			127
						24	4	7724	9							
07	107601 X	96030	-0-	-11571	-0-	2988	1	85629	2	N	6723	6748	0			102
						18	4	7395	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0224WA RRCID -> 289589 COMPL. DATE 07/28/2020 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8638 - 19498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35154 X	35154	-0-	-0-	-0-	385	1	24094	2	Y	9628	9628	0			85
						84	4	10591	9							
03	53912 X	53912	-0-	-0-	-0-	673	1	42084	2	Y	10121	10125	0			81
						22	4	11133	9							
*04	44462 X	44462	-0-	-0-	-0-	553	1	33774	2	Y	9196	9190	0			87
						19	4	10116	9							
05	40152 X	40152	-0-	-0-	-0-	577	1	30599	2	Y	8139	8148	0			78
						23	4	8953	9							
06	34954 X	34954	-0-	-0-	-0-	430	1	24499	2	Y	9100	9064	0			114
						15	4	10010	9							
07	53909 X	29010	-0-	-24899	-0-	345	1	20982	2	Y	6948	6986	0			76
						40	4	7643	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0022WA RRCID -> 289670 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7848 - 18805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	92848 X	21399	-0-	-71449	-0-	513	1	16287	2	Y	4181	4190	0			49
						4599	9									
03	111582 X	111582	-0-	-0-	-0-	1381	1	97823	2	Y	11253	11236	0			66
						12378	9									
04	168895 X	168895	-0-	-0-	-0-	4184	1	153092	2	Y	10563	10554	0			75
						11619	9									
05	148882 X	148882	-0-	-0-	-0-	4084	1	134690	2	Y	9189	9190	0			74
						10108	9									
06	145369 X	145369	-0-	-0-	-0-	5003	1	131628	2	Y	7944	7956	0			62
						8738	9									
07	159402 X	141198	-0-	-18204	-0-	3726	1	129672	2	Y	7091	7069	0			84
						7800	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0031WA RRCID -> 289700 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9462 - 19797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	88116	X	58924	-0-	-29192	-0-	1709	1	50522	2	N	5852	5871	0			74
							256	4	6437	9							
03	97557	X	77595	-0-	-19962	-0-	2332	1	66372	2	N	7972	7981	0			65
							122	4	8769	9							
04	94410	X	65220	-0-	-29190	-0-	1946	1	56218	2	N	6394	6395	0			64
							23	4	7033	9							
05	92752	X	69529	-0-	-23223	-0-	2178	1	60468	2	N	6249	6235	0			78
							9	4	6874	9							
*06	86730	X	62851	-0-	-23879	-0-	2035	1	54928	2	N	5338	5320	0			96
							16	4	5872	9							
07	77655	X	62071	-0-	-15584	-0-	1904	1	54555	2	N	5091	5110	0			77
							12	4	5600	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0033WA RRCID -> 289711 COMPL. DATE 04/20/2020 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9732 - 20144

02	99708	X	67787	-0-	-31921	-0-	1931	1	57025	2	N	7765	7779	0			98
							289	4	8542	9							
03	110391	X	90254	-0-	-20137	-0-	2661	1	75835	2	N	10562	10573	0			87
							140	4	11618	9							
04	106830	X	79811	-0-	-27019	-0-	2366	1	68288	2	N	8296	8299	0			84
							31	4	9126	9							
05	98983	X	74286	-0-	-24697	-0-	2295	1	63748	2	N	7483	7474	0			93
							12	4	8231	9							
*06	95100	X	79050	-0-	-16050	-0-	2525	1	68085	2	N	7654	7609	0			138
							21	4	8419	9							
07	90334	X	58750	-0-	-31584	-0-	1713	1	49217	2	N	7099	7129	0			108
							11	4	7809	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0021WC RRCID -> 289712 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10361 - 20422

02	153459	X	153459	-0-	-0-	-0-	4540	1	131500	2	N	15227	15179	0			176
							669	4	16750	9							
03	206562	X	206562	-0-	-0-	-0-	6265	1	175858	2	N	21920	21977	0			119
							327	4	24112	9							
04	218084	X	218084	-0-	-0-	-0-	6704	1	190870	2	N	18572	18508	0			183
							81	4	20429	9							
05	222761	X	222761	-0-	-0-	-0-	6958	1	193311	2	N	20419	20447	0			155
							31	4	22461	9							
*06	178342	X	178342	-0-	-0-	-0-	5714	1	154004	2	N	16888	16877	0			166
							47	4	18577	9							
*07	181477	X	181477	-0-	-0-	-0-	5621	1	158984	2	N	15306	15372	0			100
							35	4	16837	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0025WA RRCID -> 289713 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9469 - 19690

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0035WA RRCID -> 289715 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 9776 - 19570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	75152	X	45448	-0-	-29704	-0-	1271	1	37514	2	N	5883	5897	0			74
							192	4	6471	9							
03	83204	X	52350	-0-	-30854	-0-	1492	1	42336	2	N	7674	7685	0			63
							81	4	8441	9							
04	76740	X	41474	-0-	-35266	-0-	1180	1	34143	2	N	5580	5587	0			56
							13	4	6138	9							
05	86467	X	86467	-0-	-0-	-0-	2588	1	72015	2	N	10774	10695	0			135
							13	4	11851	9							
*06	62940	X	46989	-0-	-15951	-0-	1459	1	39207	2	N	5736	5767	0			104
							13	4	6310	9							
07	52390	X	48916	-0-	-3474	-0-	1441	1	41227	2	N	5671	5689	0			86
							10	4	6238	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0023WC RRCID -> 289716 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10266 - 20327

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0025WA RRCID -> 289727 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7865 - 18828

02	54880	X	-0-	-0-	-54880	-0-					Y	921	929	0			11
03	60760	X	40484	-0-	-20276	-0-	439	1	31038	2	Y	8188	8151	0			48
							9007	9									
04	95969	X	95969	-0-	-0-	-0-	2165	1	79212	2	Y	13265	13219	0			94
							14592	9									
05	110727	X	110727	-0-	-0-	-0-	2875	1	94850	2	Y	11820	11818	0			96
							13002	9									
06	108739	X	108739	-0-	-0-	-0-	3563	1	93772	2	Y	10367	10382	0			81
							11404	9									
*07	113920	X	113920	-0-	-0-	-0-	2897	1	100792	2	Y	9301	9271	0			111
							10231	9									

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0024WA RRCID -> 289749 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8046 - 19003

02	69300	X	47228	-0-	-22072	-0-	1282	1	40605	2	Y	4855	4812	0			57
							5341	9									
03	76725	X	72430	-0-	-4295	-0-	901	1	63744	2	Y	7077	7093	0			41
							7785	9									
04	107155	X	107155	-0-	-0-	-0-	2580	1	94398	2	Y	9252	9228	0			65
							10177	9									
05	135327	X	135327	-0-	-0-	-0-	3688	1	121622	2	Y	9106	9097	0			74
							10017	9									
06	136963	X	136963	-0-	-0-	-0-	4690	1	123384	2	Y	8081	8092	0			63
							8889	9									
*07	144499	X	144499	-0-	-0-	-0-	3807	1	132485	2	Y	7461	7435	0			89
							8207	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0223WA RRCID -> 289801 COMPL. DATE 07/27/2020 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8243 - 19096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52920	X	37225	-0-	-15695	-0-	447	1	28195	2	Y	7714	7732	0			68
							98	4	8485	9							
03	61850	X	61850	-0-	-0-	-0-	787	1	49636	2	Y	10365	10350	0			83
							25	4	11402	9							
*04	62873	X	62873	-0-	-0-	-0-	850	1	52048	2	Y	9045	9042	0			86
							25	4	9950	9							
05	58590	X	48283	-0-	-10307	-0-	727	1	38808	2	Y	7926	7936	0			76
							29	4	8719	9							
06	56700	X	43847	-0-	-12853	-0-	591	1	33634	2	Y	8730	8697	0			109
							19	4	9603	9							
07	64976	X	26294	-0-	-38682	-0-	325	1	19951	2	Y	5436	5485	0			60
							38	4	5980	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0021WA RRCID -> 289818 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8100 - 19027

02	64582	X	64582	-0-	-0-	-0-	1724	1	54630	2	Y	7480	7487	0			88
							8228	9									
03	141956	X	141956	-0-	-0-	-0-	1804	1	127602	2	Y	11409	11430	0			67
							12550	9									
04	145407	X	145407	-0-	-0-	-0-	3611	1	132127	2	Y	8790	8795	0			62
							9669	9									
05	135263	X	135263	-0-	-0-	-0-	3717	1	122617	2	Y	8117	8113	0			66
							8929	9									
06	137121	X	137121	-0-	-0-	-0-	4719	1	124189	2	Y	7466	7474	0			58
							8213	9									
07	138136	X	134949	-0-	-3187	-0-	3564	1	123997	2	Y	6716	6694	0			80
							7388	9									

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 289864 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9622 - 19894

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0021WA RRCID -> 290014 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9734 - 19699

02	146552	X	93678	-0-	-52874	-0-	2672	1	78870	2	N	10670	10677	0			134
							399	4	11737	9							
03	162254	X	115660	-0-	-46594	-0-	3329	1	94735	2	N	15835	15839	0			130
							177	4	17419	9							
04	157020	X	114258	-0-	-42762	-0-	3318	1	95874	2	N	13660	13652	0			138
							40	4	15026	9							
05	152086	X	109352	-0-	-42734	-0-	3274	1	90881	2	N	13802	13768	0			172
							15	4	15182	9							
*06	117780	X	112160	-0-	-5620	-0-	3557	1	95971	2	N	11457	11422	0			207
							29	4	12603	9							
07	118079	X	117881	-0-	-198	-0-	3553	1	101899	2	N	11280	11316	0			171
							21	4	12408	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0054WA RRCID -> 290134 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8670 - 20326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	113518	X	113518	-0-	-0-	-0-	1600	1	100951	2	N	9656	9573	0			123
							345	4	10622	9							
03	98487	X	96298	-0-	-2189	-0-	1403	1	88283	2	N	5972	6039	0			56
							43	4	6569	9							
*04	117060	X	92043	-0-	-25017	-0-	1363	1	83313	2	N	6660	6668	0			48
							41	4	7326	9							
05	124992	X	111940	-0-	-13052	-0-	1842	1	98461	2	N	10517	10504	0			61
							68	4	11569	9							
06	120960	X	62668	-0-	-58292	-0-	971	1	55125	2	N	5945	5952	0			54
							32	4	6540	9							
07	125674	X	9094	-0-	-116580	-0-	138	1	8430	2	N	463	514	0			3
							17	4	509	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0141WA RRCID -> 290154 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8787 - 19767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		72402	-0-	72402	119878	813	1	51102	2	Y	18465	18432	0			94
							175	4	20312	9							
03	SHUT IN		27669	-0-	27669	147547	344	1	21763	2	Y	5045	5082	0			57
							12	4	5550	9							
*04	154571	X	7024	-0-	-147547	-0-	73	1	4382	2	Y	2334	2377	0			14
							2	4	2567	9							
05	42656	X	8492	-0-	-34164	-0-	108	1	5754	2	Y	2385	2379	0			20
							6	4	2624	9							
06	41280	X	-0-	-0-	-41280	-0-					Y	107	127	0			-0-
07	42656	X	-0-	-0-	-42656	-0-					Y	2245	2238	0			7

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0144WA RRCID -> 290156 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8673 - 19639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		91220	-0-	91220	117268	1051	1	66065	2	Y	21707	21630	0			111
							226	4	23878	9							
03	SHUT IN		23941	-0-	23941	141209	301	1	19075	2	Y	4141	4205	0			47
							10	4	4555	9							
*04	SHUT IN		28432	-0-	28432	169641	283	1	17366	2	Y	9793	9781	0			59
							11	4	10772	9							
*05	169641	X	-0-	-0-	-169641	-0-					Y	119	177	0			1
06	63360	X	1481	-0-	-61879	-0-	10	1	620	2	Y	774	772	0			3
							851	9									
07	65472	X	42332	-0-	-23140	-0-	416	1	25474	2	Y	14905	14859	0			49
							46	4	16396	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0146WA RRCID -> 290159 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9055 - 20021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		30278	-0-	30278	63252	347	1	22121	2	Y	7031	7035	0			36
							76	4	7734	9							
03	SHUT IN		3935	-0-	3935	67187	49	1	3062	2	Y	748	776	0			8
							1	4	823	9							
*04	76864	X	9677	-0-	-67187	-0-	106	1	6412	2	Y	2867	2858	0			17
							5	4	3154	9							
05	40269	X	4820	-0-	-35449	-0-	27	1	1461	2	Y	3029	3021	0			25
							3332	9									
06	42946	X	42946	-0-	-0-	-0-	549	1	31180	2	Y	10179	10159	0			45
							20	4	11197	9							
*07	60765	X	60765	-0-	-0-	-0-	699	1	42951	2	Y	15488	15482	0			51
							78	4	17037	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0143WA RRCID -> 290163 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8978 - 19958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	95858	-0-	95858	123417	1137	1	71673	2	Y	20730	20656	0			106
						245	4	22803	9							
03	SHUT IN	36433	-0-	36433	159850	475	1	29743	2	Y	5636	5678	0			64
						15	4	6200	9							
*04	185003 X	25153	-0-	-159850	-0-	275	1	16800	2	Y	7335	7355	0			44
						9	4	8069	9							
05	48267 X	-0-	-0-	-48267	-0-					Y	5	49	0			-0-
06	46710 X	-0-	-0-	-46710	-0-					Y	17	17	0			-0-
07	48267 X	15915	-0-	-32352	-0-	148	1	9124	2	Y	6023	6003	0			20
						18	4	6625	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0131WA RRCID -> 290359 COMPL. DATE 04/25/2020 TOTAL DEPTH 8072 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0132WA RRCID -> 290362 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 8312 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0133WA RRCID -> 290511 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 8239 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0134WA RRCID -> 290539 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 8442 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0024WA RRCID -> 290773 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0021WA RRCID -> 291106 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 9385 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0026WA RRCID -> 291107 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 9509 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0021WA RRCID -> 291172 COMPL. DATE 12/31/2020 TOTAL DEPTH 9338 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0024WA RRCID -> 291173 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 9388 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0026WA RRCID -> 291179 COMPL. DATE 01/25/2021 TOTAL DEPTH 9527 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0023WA RRCID -> 291181 COMPL. DATE 10/21/2020 TOTAL DEPTH 9499 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0023WA RRCID -> 291183 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 9440 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

02	4648	X	4171	-0-	-477	-0-	4125	3	46	9	N	42	1	8			197
03	4836	X	4702	-0-	-134	-0-	4647	3	55	9	N	50	183	1			64
04	4710	X	4598	-0-	-112	-0-	4558	3	40	9	N	36	1	8			99
05	4867	X	4658	-0-	-209	-0-	4616	3	42	9	N	38	1	8			136
06	4710	X	4441	-0-	-269	-0-	4402	3	39	9	N	35	1	8			170
07	4743	X	4731	-0-	-12	-0-	4679	3	52	9	N	47	1	8			216

WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

02	11396	X	9380	-0-	-2016	-0-	9289	3	91	9	N	83	2	8			188
03	11222	X	9634	-0-	-1588	-0-	9524	3	110	9	N	100	188	1	1	8	99
04	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	13458	3	130	9	N	118	2	8			215
05	10385	X	8856	-0-	-1529	-0-	8782	3	74	9	N	67	188	1	2	8	92
06	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	10583	3	111	9	N	101	1	8			192
07	12803	X	5419	-0-	-7384	-0-	5373	3	46	9	N	42	186	1			48

SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

02	5684	X	4579	-0-	-1105	-0-	4551	3	28	9	Y	25					80
03	6262	X	6030	-0-	-232	-0-	6006	3	24	9	Y	22	80	1			22
04	6060	X	5583	-0-	-477	-0-	5557	3	26	9	Y	24					46
05	6200	X	5963	-0-	-237	-0-	5934	3	29	9	Y	26	1	8			71
06	5850	X	2388	-0-	-3462	-0-	2379	3	9	9	Y	8	36	1			43
07	DLQ G-10		6685	-0-	6685	6685	6670	3	15	9	Y	14					57

DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12075 - 15208

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

02	7784	X	3076	-0-	-4708	-0-	2707	3	369	9	N	335	379	1	1	8	62
03	8618	X	6431	-0-	-2187	-0-	6093	3	338	9	N	307	178	1	1	8	190
04	8340	X	6095	-0-	-2245	-0-	5770	3	325	9	N	295	372	1			113
05	8122	X	6828	-0-	-1294	-0-	6514	3	314	9	N	285	186	1	1	8	211
06	6780	X	6681	-0-	-99	-0-	6283	3	398	9	N	362	186	1			387
*07	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	6972	3	400	9	N	364	548	1			203

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6702	3	3	4	N	59	1	8			165
							65	9									
03	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7847	3	59	9	N	54	1	8			218
04	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4293	3	53	9	N	48	185	1			81
05	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6473	3	24	9	N	22					103
06	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7057	3	162	4	N	42	1	8			144
							46	9									
*07	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8617	3	53	9	N	48	1	8			191

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

02	13944	X	12396	-0-	-1548	-0-	11663	3	733	9	N	666	754	1	2	8	170
03	15438	X	14037	-0-	-1401	-0-	13180	3	857	9	N	779	753	1	1	8	195
04	14490	X	13470	-0-	-1020	-0-	12637	3	833	9	N	757	744	1	2	8	206
05	14353	X	13896	-0-	-457	-0-	13086	3	810	9	N	736	735	1	3	8	204
06	13890	X	13097	-0-	-793	-0-	12288	3	809	9	N	735	522	1	2	8	415
07	14043	X	13750	-0-	-293	-0-	12941	3	809	9	N	735	931	1	1	8	218

JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

02	13888	X	8868	-0-	-5020	-0-	8451	3	417	9	N	379	163	1	1	8	348
03	20054	X	20054	-0-	-0-	-0-	18913	3	1141	9	N	1037	1127	1	1	8	257
04	15150	X	14505	-0-	-645	-0-	13979	3	526	9	N	478	557	1	3	8	175
05	15655	X	14676	-0-	-979	-0-	13801	3	875	9	N	795	743	1	5	8	222
06	17370	X	15344	-0-	-2026	-0-	14387	3	957	9	N	870	739	1	4	8	349
07	17949	X	15870	-0-	-2079	-0-	15016	3	854	9	N	776	921	1	3	8	201

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

02	13496	X	11303	-0-	-2193	-0-	10739	3	564	9	N	513	560	1	2	8	264
03	14446	X	12606	-0-	-1840	-0-	11961	3	645	9	N	586	563	1	1	8	286
04	13680	X	12080	-0-	-1600	-0-	11454	3	626	9	N	569	557	1	2	8	296
05	14136	X	12083	-0-	-2053	-0-	11450	3	633	9	N	575	557	1	3	8	311
06	13590	X	10239	-0-	-3351	-0-	9743	3	496	9	N	451	553	1	1	8	208
07	12617	X	10548	-0-	-2069	-0-	10064	3	484	9	N	440	356	1	1	8	291

MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

02	9604	X	8851	-0-	-753	-0-	8223	3	628	9	N	571	604	0	2	8	53
03	10571	X	10110	-0-	-461	-0-	9439	3	671	9	N	610	616	0	1	8	46
04	10230	X	9490	-0-	-740	-0-	8765	3	725	9	N	659	645	0	2	8	58
05	10571	X	9668	-0-	-903	-0-	8985	3	683	9	N	621	615	0	3	8	61
06	9900	X	8981	-0-	-919	-0-	8356	3	625	9	N	568	558	0	1	8	70
07	10106	X	9739	-0-	-367	-0-	9155	3	584	9	N	531	549	0	2	8	50

CITATION 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213

02	9324	X	8259	-0-	-1065	-0-	7657	3	602	9	Y	547	517	0	1	8	58
03	10323	X	10123	-0-	-200	-0-	14	1	9349	3	Y	691	684	0	1	8	64
							760	9									
04	9990	X	9665	-0-	-325	-0-	24	1	8902	3	Y	672	661	0	2	8	73
							739	9									
05	10106	X	9997	-0-	-109	-0-	23	1	9345	3	Y	572	571	0	3	8	71
							629	9									
06	9810	X	9462	-0-	-348	-0-	18	1	8891	3	Y	503	548	0	2	8	24
							553	9									
07	DLQ G-10		9284	-0-	9284	9284	6	1	8698	3	Y	527	518	0	1	8	32
							580	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

MIDDLEGROUND 16 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF.11460 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10220	X	7680	-0-	-2540	-0-	7183	3	497	9	N	452	472	0	2	8	53
03	11315	X	10233	-0-	-1082	-0-	9587	3	646	9	N	587	578	0	1	8	61
04	10500	X	9851	-0-	-649	-0-	9203	3	648	9	N	589	601	0			49
05	10571	X	10254	-0-	-317	-0-	9668	3	586	9	N	533	491	0	2	8	89
06	10230	X	8620	-0-	-1610	-0-	8167	3	453	9	N	412	420	0	1	8	80
*07	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	9829	3	594	9	N	540	577	0	1	8	42

RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10005 - 14674

02	10360	X	8183	-0-	-2177	-0-	8043	3	140	9	N	127	126	0	1	8	101
03	11129	X	10689	-0-	-440	-0-	10463	3	226	9	N	205	239	0			67
04	10770	X	10367	-0-	-403	-0-	10088	3	279	9	N	254	184	0	1	8	136
05	11129	X	10679	-0-	-450	-0-	10471	3	208	9	N	189	137	0	1	8	187
06	10590	X	9926	-0-	-664	-0-	9796	3	130	9	N	118	165	0	1	8	139
07	10726	X	10398	-0-	-328	-0-	10178	3	220	9	N	200	241	0	1	8	97

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319

02	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	7774	3	392	9	Y	356	455	1	2	8	151
03	7967	X	7623	-0-	-344	-0-	7186	3	437	9	Y	397	415	1	1	8	132
04	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7255	3	459	9	Y	417	322	1	1	8	226
05	8060	X	7715	-0-	-345	-0-	7268	3	447	9	Y	406	415	1	2	8	215
06	7800	X	6657	-0-	-1143	-0-	6270	3	387	9	Y	352	362	1	1	8	204
07	DLQ G-10		7700	-0-	7700	7700	7238	3	462	9	Y	420	411	1	1	8	212

CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

02	19470	X	19470	-0-	-0-	-0-	18979	3	491	9	N	446	188	1	2	8	421
03	24677	X	24677	-0-	-0-	-0-	24124	3	553	9	N	503	560	1	1	8	363
04	9150	X	7649	-0-	-1501	-0-	7153	3	496	9	N	451	553	1	2	8	259
05	9455	X	7937	-0-	-1518	-0-	7462	3	475	9	N	432	372	1	3	8	316
06	9150	X	7565	-0-	-1585	-0-	7048	3	517	9	N	470	367	1	2	8	417
07	9455	X	8017	-0-	-1438	-0-	7496	3	521	9	N	474	550	1	1	8	340

ZEV 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037

02	9184	X	8389	-0-	-795	-0-	7816	3	573	9	N	521	375	1	3	8	480
03	10323	X	9315	-0-	-1008	-0-	8648	3	667	9	N	606	908	1	3	8	175
04	10470	X	9995	-0-	-475	-0-	9171	3	824	9	N	749	557	1	4	8	363
05	10819	X	10204	-0-	-615	-0-	9376	3	828	9	N	753	928	1	7	8	181
06	10470	X	8584	-0-	-1886	-0-	7803	3	781	9	N	710	554	1	4	8	333
07	10323	X	7415	-0-	-2908	-0-	6627	3	788	9	N	716	517	1	3	8	529

BLACK GOLD 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095

02	8960	X	6929	-0-	-2031	-0-	6397	3	532	9	N	484	188	1	1	8	469
03	9920	X	6559	-0-	-3361	-0-	5999	3	560	9	N	509	737	1			241
04	9480	X	5908	-0-	-3572	-0-	5256	3	652	9	N	593	566	1	2	8	266
05	9703	X	6217	-0-	-3486	-0-	5559	3	658	9	N	598	558	1	3	8	303
06	9390	X	4217	-0-	-5173	-0-	3636	3	581	9	N	528	371	1	1	8	459
07	7657	X	524	-0-	-7133	-0-	23	4	501	9	N	455	559	1	1	8	354

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13580	X	13105	-0-	-475	-0-	12514	3	591	9	N	537	568	1	2	8	218
03	14880	X	5058	-0-	-9822	-0-	4682	3	376	9	N	342	377	1	1	8	182
04	14280	X	13295	-0-	-985	-0-	12742	3	553	9	N	503	565	1	1	8	119
05	14756	X	13525	-0-	-1231	-0-	3	1	12971	3	N	501	362	1	1	8	257
							551	9									
06	14040	X	12875	-0-	-1165	-0-	12371	3	504	9	N	458	371	1	1	8	343
07	14508	X	13789	-0-	-719	-0-	13276	3	513	9	N	466	545	1	1	8	263

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805

02	21112	X	18407	-0-	-2705	-0-	17597	3	810	9	N	736	747	0	3	8	240
03	22723	X	21718	-0-	-1005	-0-	20684	3	1034	9	N	940	1078	0	1	8	101
04	22140	X	20906	-0-	-1234	-0-	19618	3	1288	9	N	1171	1127	0	3	8	142
05	22878	X	21377	-0-	-1501	-0-	20128	3	1249	9	N	1135	1123	0	4	8	150
06	22140	X	19864	-0-	-2276	-0-	18706	3	1158	9	N	1053	1044	0	2	8	157
07	21731	X	21713	-0-	-18	-0-	20499	3	1214	9	N	1104	1119	0	2	8	140

ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350

02	9436	X	8891	-0-	-545	-0-	8730	3	161	9	N	146	174	0	2	8	207
03	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	10118	3	141	9	N	128	99	0	1	8	235
04	8610	X	8457	-0-	-153	-0-	8260	3	197	9	N	179	165	0	1	8	248
05	9858	X	6542	-0-	-3316	-0-	6429	3	113	9	N	103	100	0	1	8	250
06	9930	X	7447	-0-	-2483	-0-	7314	3	133	9	N	121	114	0	1	8	256
07	10261	X	7833	-0-	-2428	-0-	7657	3	176	9	N	160	161	0	1	8	254

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051

02	8372	X	7422	-0-	-950	-0-	6825	3	102	4	Y	450	515	1	2	8	183
							495	9									
03	9052	X	8294	-0-	-758	-0-	7671	3	9	4	Y	558	565	1	1	8	175
							614	9									
04	8730	X	7825	-0-	-905	-0-	7273	3	1	4	Y	501	559	1	2	8	115
							551	9									
05	9021	X	5009	-0-	-4012	-0-	4643	3	48	4	Y	289	184	1	1	8	219
							318	9									
06	8460	X	8355	-0-	-105	-0-	7739	3	21	4	Y	541	557	1	3	8	200
							595	9									
07	DLQ G-10		8366	-0-	8366	8366	7767	3	31	4	Y	516	545	1	2	8	169
							568	9									

WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996

02	14644	X	12110	-0-	-2534	-0-	11595	3	515	9	N	468	483	0	3	8	473
03	16213	X	14576	-0-	-1637	-0-	13698	3	878	9	N	798	1109	0	1	8	161
04	15090	X	13500	-0-	-1590	-0-	12673	3	827	9	N	752	744	0	2	8	167
05	15438	X	13969	-0-	-1469	-0-	13132	3	837	9	N	761	753	0	4	8	171
06	14550	X	13333	-0-	-1217	-0-	12550	3	783	9	N	712	725	0	2	8	156
07	14570	X	13836	-0-	-734	-0-	13009	3	827	9	N	752	741	0	2	8	165

LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056

02	9464	X	5777	-0-	-3687	-0-	5635	3	142	9	N	129	188	1	1	8	192
03	9703	X	9626	-0-	-77	-0-	9400	3	226	9	N	205	189	1			208
04	9240	X	8852	-0-	-388	-0-	8633	3	219	9	N	199	187	1	1	8	219
05	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9240	3	235	9	N	214	181	1	1	8	251
06	9330	X	7834	-0-	-1496	-0-	7641	3	193	9	N	175	178	1	1	8	247
*07	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9669	3	196	9	N	178	181	1	1	8	243

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FOOLISH PLEASURE "6" FEE WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			51
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

LT. GIBSON 12 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8960	X	8527	-0-	-433	-0-	7677	3	509	4	N	310	189	1	2	8	176
							341	9									
03	9920	X	8821	-0-	-1099	-0-	8254	3	281	4	N	260	366	1	1	8	69
							286	9									
04	9600	X	9145	-0-	-455	-0-	8578	3	252	4	N	286	188	1	1	8	166
							315	9									
05	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	8992	3	475	4	N	304	181	1	2	8	287
							334	9									
06	9390	X	8574	-0-	-816	-0-	7612	3	666	4	N	269	363	1	1	8	192
							296	9									
*07	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9075	3	106	4	N	288	370	1	1	8	109
							317	9									

SEBRING 60-1-47 WELL #: 2H RRCID -> 272580 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9225 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13636	X	12607	-0-	-1029	-0-	11813	3	5	4	Y	717	376	1	2	8	544
							789	9									
03	14849	X	11703	-0-	-3146	-0-	11090	3	613	9	Y	557	921	1	1	8	179
04	14070	X	1377	-0-	-12693	-0-	1072	3	248	4	Y	52	1	8			230
							57	9									
05	14539	X	242	-0-	-14297	-0-	212	4	30	9	Y	27	7	8			250
06	13980	X	364	-0-	-13616	-0-	358	4	6	9	Y	5	5	8			250
07	DLQ G-10		6346	-0-	6346	6346	5854	3	140	4	Y	320	364	1	6	8	200
							352	9									

SEBRING 60-1-47 WELL #: 1 RRCID -> 272662 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8650 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARVINE 28 WELL #: 1H RRCID -> 272755 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7560	X	6344	-0-	-1216	-0-	126	1	5911	3	N	153	1	8			194
							139	4	168	9							
03	8370	X	8212	-0-	-158	-0-	132	1	7893	3	N	137	189	1			142
							36	4	151	9							
04	8100	X	7944	-0-	-156	-0-	53	1	7731	3	N	145	188	1	1	8	98
							160	9									
05	8339	X	8120	-0-	-219	-0-	7963	3	157	9	N	143	186	1	1	8	54
06	8070	X	7758	-0-	-312	-0-	7197	3	470	4	N	83	1	8			136
							91	9									
07	8215	X	8175	-0-	-40	-0-	7843	3	136	4	N	178	186	1	1	8	127
							196	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MONTROSE 45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26432 X	22932	-0-	-3500	-0-	22023	3	280	4	Y	572	560	0	1	8	18
						629	9									
03	28830 X	27157	-0-	-1673	-0-	26456	3	1	4	Y	636	644	0	1	8	9
						700	9									
04	27600 X	26003	-0-	-1597	-0-	25253	3	42	4	Y	644	647	0	2	8	4
						708	9									
05	28272 X	26891	-0-	-1381	-0-	26081	3	56	4	Y	685	680	0	2	8	7
						754	9									
06	27360 X	26081	-0-	-1279	-0-	25287	3	137	4	Y	597	600	0	1	8	3
						657	9									
07	DLQ G-10	27030	-0-	27030	27030	26203	3	86	4	Y	674	672	0	1	8	4
						741	9									

TWENTY GRAND 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371

02	9408 X	6898	-0-	-2510	-0-	5540	3	370	4	N	898	947	1	4	8	262
						988	9									
03	10416 X	10031	-0-	-385	-0-	8732	3	1299	9	N	1181	1113	1	3	8	327
04	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	8701	3	1293	9	N	1175	1296	1	5	8	201
05	9811 X	9811	-0-	-0-	-0-	8628	3	1183	9	N	1075	1085	1	9	8	182
06	9720 X	8934	-0-	-786	-0-	7806	3	1128	9	N	1025	908	1	6	8	293
07	10323 X	9485	-0-	-838	-0-	8467	3	1018	9	N	925	1096	1	5	8	117

TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10175 - 14668

02	12264 X	-0-	-0-	-12264	-0-					N	-0-					89
03	13547 X	1629	-0-	-11918	-0-	1552	3	1	4	N	69	62	0			96
						76	9									
04	18902 X	18902	-0-	-0-	-0-	17909	3	624	4	N	335	378	0	3	8	50
						369	9									
05	12995 X	12995	-0-	-0-	-0-	12426	3	197	4	N	338	322	0	5	8	61
						372	9									
06	11650 X	11650	-0-	-0-	-0-	9838	3	1452	4	N	327	296	0			92
						360	9									
*07	12624 X	12624	-0-	-0-	-0-	12056	3	197	4	N	337	358	0	2	8	69
						371	9									

FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275

02	13468 X	10925	-0-	-2543	-0-	9171	3	754	4	N	909	753	1	4	8	428
						1000	9									
03	14353 X	13645	-0-	-708	-0-	12200	3	246	4	N	1090	1102	1	2	8	414
						1199	9									
04	13890 X	13133	-0-	-757	-0-	12001	3	1132	9	N	1029	1265	1	4	8	174
05	14198 X	13502	-0-	-696	-0-	12317	3	18	4	N	1061	1091	1	6	8	138
						1167	9									
06	13590 X	12728	-0-	-862	-0-	11233	3	421	4	N	976	731	1	3	8	380
						1074	9									
07	13640 X	12238	-0-	-1402	-0-	11101	3	73	4	N	967	1258	1	3	8	86
						1064	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
VAGRANT 38 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13832 X	10618	-0-	-3214	-0-	10128	3	123	4	Y	334	361	1	1	8	86
						367	9									
03	15314 X	14019	-0-	-1295	-0-	13437	3	1	4	Y	528	472	1	1	8	141
						581	9									
04	14820 X	13631	-0-	-1189	-0-	12991	3	640	9	Y	582	644	1	1	8	78
05	14911 X	13853	-0-	-1058	-0-	13096	3	10	4	Y	679	609	1	2	8	146
						747	9									
06	14100 X	13057	-0-	-1043	-0-	12319	3	57	4	Y	619	619	1	1	8	145
						681	9									
07	DLQ G-10	13748	-0-	13748	13748	12998	3	130	4	Y	564	622	1	1	8	86
						620	9									

COUNT FLEET 48 STATE WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862

02	19796 X	12484	-0-	-7312	-0-	12034	3	450	9	N	409	370	1	5	8	282
03	21514 X	-0-	-0-	-21514	-0-					N	2	187	1	2	8	95
04	20820 X	-0-	-0-	-20820	-0-					Y	67	67	8			95
05	21111 X	14501	-0-	-6610	-0-	14316	3	185	9	Y	168	6	8			257
06	20250 X	15792	-0-	-4458	-0-	15744	3	48	9	Y	44	185	1	5	8	111
*07	13968 X	13968	-0-	-0-	-0-	13819	3	149	9	Y	135	3	8			243

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10190 - 20100

02	24292 X	24292	-0-	-0-	-0-	23132	3	115	4	N	950	955	0	4	8	110
						1045	9									
03	28401 X	28401	-0-	-0-	-0-	27199	3	1202	9	N	1093	1124	0	2	8	77
04	26565 X	26565	-0-	-0-	-0-	25250	3	1315	9	N	1195	1155	0	3	8	114
05	26727 X	26727	-0-	-0-	-0-	25555	3	1172	9	N	1065	1096	0	5	8	78
06	24554 X	24554	-0-	-0-	-0-	23499	3	8	4	N	952	925	0	3	8	102
						1047	9									
*07	26987 X	26987	-0-	-0-	-0-	25632	3	1355	9	N	1232	1146	0	3	8	185

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480

02	47735 X	47735	-0-	-0-	-0-	42768	3	4967	9	Y	4515	4397	0	21	8	189
03	55404 X	55404	-0-	-0-	-0-	49422	3	5982	9	Y	5438	5533	0	11	8	83
04	48519 X	48519	-0-	-0-	-0-	42433	3	551	4	Y	5032	4976	0	17	8	122
						5535	9									
05	57492 X	57492	-0-	-0-	-0-	50804	3	6688	9	Y	6080	5808	0	30	8	364
06	50846 X	50846	-0-	-0-	-0-	44896	3	5950	9	Y	5409	5532	0	18	8	223
07	DLQ G-10	54704	-0-	54704	54704	48513	3	6191	9	Y	5628	5697	0	15	8	139

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10129 - 14320

02	11816 X	10087	-0-	-1729	-0-	9182	3	455	4	Y	409	422	0	1	8	65
						450	9									
03	13082 X	11187	-0-	-1895	-0-	10851	3	336	9	Y	305	313	0			57
04	12660 X	10250	-0-	-2410	-0-	9974	3	276	9	Y	251	281	0	1	8	26
05	11160 X	10993	-0-	-167	-0-	10721	3	272	9	Y	247	233	0	2	8	38
06	10830 X	9232	-0-	-1598	-0-	9005	3	227	9	Y	206	222	0	1	8	21
07	DLQ G-10	11474	-0-	11474	11474	11209	3	265	9	Y	241	221	0	1	8	40

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574

02	12852 X	10548	-0-	-2304	-0-	10448	3	100	9	Y	91					297
03	13888 X	12033	-0-	-1855	-0-	11919	3	114	9	Y	104	297	1			104
04	14106 X	14106	-0-	-0-	-0-	13975	3	131	9	Y	119	2	8			221
05	14012 X	12404	-0-	-1608	-0-	12315	3	89	9	Y	81	3	8			299
06	13560 X	3992	-0-	-9568	-0-	3968	3	24	9	Y	22	150	1	1	8	170
07	DLQ G-10	13302	-0-	13302	13302	13214	3	88	9	Y	80	1	8			249

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TYPHOON 42 FEE WELL #: 2H RRCID -> 274166 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9698 - 14250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19992 X	17018	-0-	-2974	-0-	16280	3	738	9	Y	671	648	0	2	8	71
03	22134 X	19257	-0-	-2877	-0-	18419	3	838	9	Y	762	762	0	1	8	70
04	19890 X	16744	-0-	-3146	-0-	15996	3	748	9	Y	680	674	0	2	8	74
05	20274 X	16533	-0-	-3741	-0-	15620	3	913	9	Y	830	798	0	3	8	103
06	19560 X	15206	-0-	-4354	-0-	14389	3	817	9	Y	743	808	0	2	8	36
07	DLQ G-10	15228	-0-	15228	15228	14460	3	768	9	Y	698	689	0	2	8	43

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215

02	16768 X	16768	-0-	-0-	-0-	14923	3	557	4	Y	1171	1201	0	8	8	186
						1288	9									
03	19126 X	19126	-0-	-0-	-0-	17709	3	1417	9	Y	1288	1230	0	3	8	241
04	18267 X	18267	-0-	-0-	-0-	16787	3	1480	9	Y	1345	1442	0	5	8	139
05	18595 X	18595	-0-	-0-	-0-	17148	3	1447	9	Y	1315	1244	0	8	8	202
06	18510 X	16148	-0-	-2362	-0-	14936	3	1212	9	Y	1102	1188	0	5	8	111
07	DLQ G-10	17826	-0-	17826	17826	16411	3	1415	9	Y	1286	1181	0	4	8	212

BARBARO 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10017 - 14470

02	11956 X	7408	-0-	-4548	-0-	7067	3	29	4	Y	284	241	0	1	8	49
						312	9									
03	13724 X	13724	-0-	-0-	-0-	12994	3	111	4	Y	563	589	0	1	8	22
						619	9									
04	12810 X	11773	-0-	-1037	-0-	11207	3	113	4	Y	412	406	0	2	8	26
						453	9									
05	12027 X	12027	-0-	-0-	-0-	11443	3	584	9	Y	531	434	0	3	8	120
06	12810 X	11145	-0-	-1665	-0-	10458	3	238	4	Y	408	483	0	2	8	43
						449	9									
07	DLQ G-10	11835	-0-	11835	11835	11211	3	46	4	Y	525	456	0	1	8	111
						578	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275887 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510

02	13216 X	10191	-0-	-3025	-0-	9585	3	35	4	Y	519	493	0	1	8	89
						571	9									
03	14632 X	11268	-0-	-3364	-0-	10500	3	111	4	Y	597	661	0	1	8	24
						657	9									
04	14160 X	10166	-0-	-3994	-0-	9451	3	107	4	Y	553	541	0	1	8	35
						608	9									
05	14508 X	10483	-0-	-4025	-0-	9982	3	501	9	Y	455	385	0	2	8	103
06	13740 X	10154	-0-	-3586	-0-	9395	3	225	4	Y	485	535	0	1	8	52
						534	9									
07	DLQ G-10	10517	-0-	10517	10517	10025	3	43	4	Y	408	373	0	1	8	86
						449	9									

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275888 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10398 - 17605

02	45598 X	45598	-0-	-0-	-0-	41092	3	4506	9	Y	4096	4004	0	23	8	168
03	56618 X	56618	-0-	-0-	-0-	50829	3	5789	9	Y	5263	5348	0	12	8	71
04	47727 X	47727	-0-	-0-	-0-	42104	3	152	4	Y	4974	4890	0	19	8	136
						5471	9									
05	50887 X	50887	-0-	-0-	-0-	45350	3	1	4	Y	5033	4953	0	28	8	188
						5536	9									
06	45955 X	45955	-0-	-0-	-0-	40178	3	695	4	Y	4620	4683	0	16	8	109
						5082	9									
07	DLQ G-10	50853	-0-	50853	50853	45149	3	186	4	Y	5016	5008	0	13	8	104
						5518	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SUNDAY SILENCE 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275960 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10017 - 17063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27804 X	19505	-0-	-8299	-0-	18270	3	21	4	N	1104	1030	0	4	8	159
						1214	9									
03	30690 X	30181	-0-	-509	-0-	28481	3	1700	9	N	1545	1629	0	3	8	72
04	28710 X	27845	-0-	-865	-0-	26198	3	1647	9	N	1497	1487	0	5	8	77
05	29667 X	28502	-0-	-1165	-0-	26791	3	1711	9	N	1555	1326	0	7	8	299
06	29220 X	25753	-0-	-3467	-0-	24211	3	1542	9	N	1402	1622	0	4	8	75
07	30194 X	28150	-0-	-2044	-0-	26521	3	1629	9	N	1481	1443	0	4	8	109

COUNT TURF 38 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730

02	14308 X	6900	-0-	-7408	-0-	6526	3	374	9	N	340	180	1	1	8	318
03	15841 X	-0-	-0-	-15841	-0-					N	1	187	1	1	8	131
04	15330 X	10484	-0-	-4846	-0-	10305	3	179	9	N	163	1	8			293
05	15886 X	15886	-0-	-0-	-0-	15643	3	243	9	N	221	361	1	4	8	149
06	14730 X	10162	-0-	-4568	-0-	10021	3	141	9	N	128	1	8			276
07	10819 X	10792	-0-	-27	-0-	10640	3	152	9	N	138	181	1	1	8	232

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276041 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9298 - 16135

02	35000 X	26734	-0-	-8266	-0-	24832	3	59	4	Y	1675	1664	0	10	8	75
						1843	9									
03	37448 X	32967	-0-	-4481	-0-	30278	3	476	4	Y	2012	1999	0	4	8	84
						2213	9									
04	36240 X	29829	-0-	-6411	-0-	27346	3	52	4	Y	2210	2229	0	8	8	57
						2431	9									
05	36518 X	32716	-0-	-3802	-0-	30218	3	1	4	Y	2270	2158	0	12	8	157
						2497	9									
06	35340 X	30952	-0-	-4388	-0-	28061	3	550	4	Y	2128	2187	0	7	8	91
						2341	9									
07	DLQ G-10	32514	-0-	32514	32514	30167	3	80	4	Y	2061	2046	0	6	8	100
						2267	9									

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10209 - 20044

02	27692 X	12125	-0-	-15567	-0-	11886	3	12	4	N	206	252	0	5	8	134
						227	9									
03	30101 X	-0-	-0-	-30101	-0-					N	2	2	8			134
04	28740 X	22413	-0-	-6327	-0-	22077	3	336	9	N	305	308	0	5	8	126
05	36219 X	36219	-0-	-0-	-0-	35360	3	859	9	N	781	786	0	11	8	110
06	31180 X	31180	-0-	-0-	-0-	30449	3	1	4	N	664	681	0	5	8	88
						730	9									
07	23157 X	7606	-0-	-15551	-0-	7355	3	251	9	N	228	220	0	1	8	95

CITATION 32 FEE WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10038 - 14460

02	21028 X	17142	-0-	-3886	-0-	16353	3	789	9	Y	717	687	0	3	8	76
03	23281 X	22228	-0-	-1053	-0-	21236	3	992	9	Y	902	893	0	2	8	83
04	21750 X	21040	-0-	-710	-0-	20105	3	935	9	Y	850	838	0	2	8	93
05	22227 X	21272	-0-	-955	-0-	20511	3	761	9	Y	692	695	0	4	8	86
06	21510 X	20166	-0-	-1344	-0-	19449	3	717	9	Y	652	705	0	2	8	31
07	DLQ G-10	20742	-0-	20742	20742	19997	3	745	9	Y	677	666	0	1	8	41

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
LORD MURPHY 10 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21196	X	17165	-0-	-4031	-0-	15640	3	861	4	Y	604	549	1	6	8	287
							664	9									
03	24322	X	24322	-0-	-0-	-0-	23607	3	79	4	Y	578	744	1	4	8	117
							636	9									
04	22710	X	20813	-0-	-1897	-0-	19767	3	341	4	Y	641	561	1	7	8	190
							705	9									
05	23467	X	18676	-0-	-4791	-0-	18014	3	27	4	Y	577	734	1	8	8	25
							635	9									
06	22710	X	15631	-0-	-7079	-0-	14568	3	724	4	Y	308	184	1	7	8	142
							339	9									
07	DLQ G-10		17348	-0-	17348	17348	16769	3	82	4	Y	452	533	1	6	8	55
							497	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430

02	DLQ G-10		13	-0-	13	13	7	4	6	9	Y	5	4	0			1
03	DLQ G-10		12239	-0-	12239	12252	11660	3	127	4	Y	411	396	0			16
							452	9									
04	DLQ G-10		14329	-0-	14329	26581	13422	3	122	4	Y	714	685	0			45
							785	9									
05	DLQ G-10		12667	-0-	12667	39248	12109	3	558	9	Y	507	437	0			115
06	50432	X	11184	-0-	-39248	-0-	10359	3	258	4	Y	515	575	0			55
							567	9									
*07	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	10276	3	49	4	Y	580	513	0			122
							638	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625

02	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	11288	3	37	4	Y	594	563	0	3	8	102
							653	9									
03	15004	X	12914	-0-	-2090	-0-	12083	3	113	4	Y	653	729	0			26
							718	9									
04	14520	X	10424	-0-	-4096	-0-	9693	3	109	4	Y	565	553	0	2	8	36
							622	9									
05	15004	X	10928	-0-	-4076	-0-	10256	3	672	9	Y	611	506	0	3	8	138
06	14520	X	10119	-0-	-4401	-0-	9336	3	238	4	Y	495	578	0	2	8	53
							545	9									
07	DLQ G-10		10993	-0-	10993	10993	10351	3	44	4	Y	544	481	0	1	8	115
							598	9									

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
NEEDLES 39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35336	X	29488	-0-	-5848	-0-	28156	3	22	4	N	1191	1173	0	5	8	204
							1310	9									
03	38657	X	37157	-0-	-1500	-0-	35490	3	25	4	N	1493	1539	0	2	8	156
							1642	9									
04	37410	X	34703	-0-	-2707	-0-	33026	3	89	4	N	1444	1448	0	4	8	148
							1588	9									
05	38099	X	35396	-0-	-2703	-0-	33759	3	28	4	N	1463	1466	0	6	8	139
							1609	9									
06	36870	X	31864	-0-	-5006	-0-	30372	3	107	4	N	1259	1111	0	4	8	283
							1385	9									
07	37169	X	34582	-0-	-2587	-0-	32784	3	51	4	N	1588	1518	0	4	8	349
							1747	9									

SILVER CHARM 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10097 - 17410

02	23744	X	18379	-0-	-5365	-0-	17167	3	50	4	N	1056	1081	0	6	8	154
							1162	9									
03	26939	X	25254	-0-	-1685	-0-	23795	3	1459	9	N	1326	1401	0	3	8	76
04	26070	X	23944	-0-	-2126	-0-	22551	3	1393	9	N	1266	1257	0	5	8	80
05	26939	X	23911	-0-	-3028	-0-	22590	3	1321	9	N	1201	1181	0	7	8	93
06	24450	X	19033	-0-	-5417	-0-	17916	3	1117	9	N	1015	1013	0	5	8	90
07	25265	X	24319	-0-	-946	-0-	23013	3	1306	9	N	1187	1211	0	4	8	62

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277113 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9950 - 19780

02	42700	X	36170	-0-	-6530	-0-	34325	3	142	4	N	1548	1323	0			310
							1703	9									
03	45880	X	45341	-0-	-539	-0-	42526	3	46	4	N	2517	2724	0	4	8	99
							2769	9									
04	44400	X	41923	-0-	-2477	-0-	39531	3	104	4	N	2080	2049	0	7	8	123
							2288	9									
05	44981	X	43652	-0-	-1329	-0-	41118	3	79	4	N	2232	2222	0	12	8	121
							2455	9									
06	43890	X	41741	-0-	-2149	-0-	39146	3	334	4	N	2055	2011	0	7	8	158
							2261	9									
07	45353	X	42375	-0-	-2978	-0-	39928	3	189	4	N	2053	2049	0	6	8	156
							2258	9									

HINDOO 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277137 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 19265

02	32004	X	28053	-0-	-3951	-0-	27320	3	44	4	N	626	746	1	2	8	84
							689	9									
03	35061	X	32792	-0-	-2269	-0-	32030	3	762	9	N	693	567	1	1	8	209
04	33930	X	31305	-0-	-2625	-0-	30517	3	788	9	N	716	739	1			186
05	34627	X	30887	-0-	-3740	-0-	30084	3	137	4	N	605	551	1	1	8	239
							666	9									
06	32520	X	26656	-0-	-5864	-0-	25713	3	251	4	N	629	539	1			329
							692	9									
07	32798	X	32504	-0-	-294	-0-	31610	3	297	4	N	543	713	1			159
							597	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
APOLLO 48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277138 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10036 - 18285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21756 X	19482	-0-	-2274	-0-	18786	3	696	9	N	633	619	0	3	8	112
03	24087 X	22007	-0-	-2080	-0-	21267	3	740	9	N	673	689	0	1	8	95
04	23310 X	21144	-0-	-2166	-0-	20290	3	128	4	N	660	599	0	3	8	153
						726	9									
05	23529 X	21274	-0-	-2255	-0-	20561	3	34	4	N	617	627	0	3	8	140
						679	9									
06	22770 X	20290	-0-	-2480	-0-	19532	3	96	4	N	602	590	0	2	8	150
						662	9									
07	22010 X	21757	-0-	-253	-0-	20849	3	38	4	N	791	772	0	4	8	165
						870	9									

WHISKERY 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277204 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005

02	27160 X	19506	-0-	-7654	-0-	17094	3	837	4	N	1432	1434	0	9	8	103
						1575	9									
03	28582 X	26330	-0-	-2252	-0-	23732	3	447	4	N	1955	1846	0	3	8	209
						2151	9									
04	27450 X	27078	-0-	-372	-0-	25100	3	1978	9	N	1798	1885	0	8	8	114
05	28006 X	28006	-0-	-0-	-0-	25576	3	37	4	N	2175	1971	0	14	8	304
						2393	9									
06	25470 X	24355	-0-	-1115	-0-	21723	3	838	4	N	1631	1737	0	9	8	189
						1794	9									
07	27993 X	25909	-0-	-2084	-0-	24197	3	155	4	N	1415	1436	0	7	8	161
						1557	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695

02	22484 X	17200	-0-	-5284	-0-	13555	3	2434	4	Y	1101	1080	0	12	8	59
						1211	9									
03	24149 X	20093	-0-	-4056	-0-	17620	3	1127	4	Y	1224	1175	0	5	8	103
						1346	9									
04	22860 X	21402	-0-	-1458	-0-	18855	3	2547	9	Y	2315	1191	0	10	8	1217
05	23622 X	20025	-0-	-3597	-0-	19751	3	2	4	Y	247	1364	0	18	8	82
						272	9									
06	20970 X	20197	-0-	-773	-0-	17914	3	547	4	Y	1578	1479	0	9	8	172
						1736	9									
07	DLQ G-10	20712	-0-	20712	20712	19179	3	64	4	Y	1335	1415	0	8	8	84
						1469	9									

FERDINAND 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245

02	18060 X	15521	-0-	-2539	-0-	13545	3	957	4	N	926	925	1	26	8	458
						1019	9									
03	19995 X	18144	-0-	-1851	-0-	16886	3	14	4	N	1131	1108	1	15	8	466
						1244	9									
04	19080 X	16819	-0-	-2261	-0-	15370	3	270	4	N	1072	1123	1	4	8	411
						1179	9									
05	19313 X	17018	-0-	-2295	-0-	15846	3	1172	9	N	1065	1287	1	15	8	174
06	18360 X	16419	-0-	-1941	-0-	14679	3	663	4	N	979	741	1	4	8	408
						1077	9									
07	18135 X	14215	-0-	-3920	-0-	13060	3	137	4	N	925	1033	1	2	8	298
						1018	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
THUNDER GULCH 15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10052	X	8625	-0-	-1427	-0-	7254	3	75	4	N	1178	1002	0	4	8	390
							1296	9									
03	11129	X	10963	-0-	-166	-0-	9338	3	1625	9	N	1477	1748	0			119
04	11430	X	11107	-0-	-323	-0-	9202	3	113	4	N	1629	1630	0	4	8	114
							1792	9									
05	11811	X	10990	-0-	-821	-0-	9528	3	91	4	N	1246	1218	0	6	8	136
							1371	9									
06	11430	X	9716	-0-	-1714	-0-	7598	3	774	4	N	1222	1179	0	4	8	175
							1344	9									
07	11470	X	9878	-0-	-1592	-0-	8353	3	143	4	N	1256	1277	0	4	8	150
							1382	9									

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277591 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 16085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31332	X	24708	-0-	-6624	-0-	22286	3	820	4	Y	1456	1431	0	29	8	56
							1602	9									
03	34689	X	34011	-0-	-678	-0-	30828	3	833	4	Y	2136	2148	0	16	8	28
							2350	9									
04	33570	X	33103	-0-	-467	-0-	30759	3	2344	9	Y	2131	2096	0	22	8	41
05	34689	X	32363	-0-	-2326	-0-	30124	3	27	4	Y	2011	1946	0	34	8	72
							2212	9									
06	33570	X	28412	-0-	-5158	-0-	25862	3	600	4	Y	1773	1765	0	19	8	61
							1950	9									
07	DLQ G-10		31812	-0-	31812	31812	29312	3	178	4	Y	2111	1987	0	17	8	168
							2322	9									

CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277890 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9948 - 19895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42084	X	35627	-0-	-6457	-0-	34360	3	1267	9	N	1152	1138	0	5	8	145
03	44764	X	42215	-0-	-2549	-0-	40792	3	1423	9	N	1294	1330	0	3	8	106
04	43320	X	39543	-0-	-3777	-0-	38197	3	1346	9	N	1224	1210	0	5	8	115
05	44361	X	41322	-0-	-3039	-0-	39670	3	1652	9	N	1502	1406	0	8	8	203
06	42390	X	36068	-0-	-6322	-0-	34857	3	1211	9	N	1101	1167	0	5	8	132
07	42222	X	40800	-0-	-1422	-0-	39325	3	1475	9	N	1341	1263	0	4	8	206

HOOP JR 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277891 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9697 - 19770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54656	X	50601	-0-	-4055	-0-	49331	3	47	4	N	1112	1103	0	6	8	158
							1223	9									
03	59830	X	57237	-0-	-2593	-0-	55528	3	1709	9	N	1554	1617	0	3	8	92
04	57900	X	54619	-0-	-3281	-0-	52897	3	1722	9	N	1565	1516	0	5	8	136
05	59334	X	55214	-0-	-4120	-0-	53649	3	2	4	N	1421	1299	0	7	8	251
							1563	9									
06	56730	X	52823	-0-	-3907	-0-	51224	3	1599	9	N	1454	1545	0	5	8	155
07	57226	X	54404	-0-	-2822	-0-	52824	3	1580	9	N	1436	1427	0	4	8	160

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277892 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10086 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
STONE STREET 46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277894 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10712 - 20750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36400 X	32638	-0-	-3762	-0-	30673	3	753	4	N	1102	1069	0	7	8	152
						1212	9									
03	39277 X	37797	-0-	-1480	-0-	36398	3	3	4	N	1269	1320	0	2	8	99
						1396	9									
04	37740 X	35280	-0-	-2460	-0-	33919	3	86	4	N	1159	1137	0	4	8	117
						1275	9									
05	38812 X	36749	-0-	-2063	-0-	35257	3	56	4	N	1305	1239	0	6	8	177
						1436	9									
06	37560 X	34122	-0-	-3438	-0-	32670	3	214	4	N	1125	1152	0	4	8	146
						1238	9									
07	37789 X	35892	-0-	-1897	-0-	34345	3	207	4	N	1218	1248	0	3	8	113
						1340	9									

VAGRANT 38 FEE WELL #: 2H RRCID -> 277900 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9240 - 13700

02	12600 X	10748	-0-	-1852	-0-	9061	3	130	4	Y	1415	1484	1	5	8	362
						1557	9									
03	13950 X	12769	-0-	-1181	-0-	10921	3	1848	9	Y	1680	1592	1	3	8	447
04	13500 X	11912	-0-	-1588	-0-	10217	3	1695	9	Y	1541	1778	1	5	8	205
05	13802 X	13802	-0-	-0-	-0-	11843	3	11	4	Y	1771	1589	1	8	8	379
						1948	9									
06	12660 X	11651	-0-	-1009	-0-	10117	3	56	4	Y	1344	1404	1	4	8	315
						1478	9									
07	DLQ G-10	11930	-0-	11930	11930	10194	3	124	4	Y	1465	1553	1	4	8	223
						1612	9									

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278147 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10687 - 17885

02	22512 X	18139	-0-	-4373	-0-	17236	3	903	9	Y	821	802	0	4	8	34
03	25185 X	25185	-0-	-0-	-0-	23947	3	1238	9	Y	1125	1142	0	2	8	15
04	31206 X	31206	-0-	-0-	-0-	28571	3	88	4	Y	2315	1217	0	3	8	1110
						2547	9									
05	24025 X	21710	-0-	-2315	-0-	21696	3	1	4	Y	12	1076	0	5	8	41
						13	9									
06	24360 X	21096	-0-	-3264	-0-	19595	3	317	4	Y	1076	1089	0	3	8	25
						1184	9									
07	DLQ G-10	23210	-0-	23210	23210	21965	3	87	4	Y	1053	1054	0	2	8	22
						1158	9									

LEONATUS 11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278210 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10129 - 19895

02	39788 X	36606	-0-	-3182	-0-	34197	3	1299	4	N	1009	997	0	5	8	131
						1110	9									
03	42873 X	41633	-0-	-1240	-0-	40434	3	1199	9	N	1090	1118	0	2	8	101
04	38772 X	38772	-0-	-0-	-0-	37518	3	63	4	N	1083	1067	0	3	8	114
						1191	9									
05	39763 X	39763	-0-	-0-	-0-	38558	3	73	4	N	1029	1031	0	5	8	107
						1132	9									
06	41432 X	41432	-0-	-0-	-0-	40045	3	280	4	N	1006	934	0	3	8	176
						1107	9									
*07	48178 X	48178	-0-	-0-	-0-	46817	3	277	4	N	985	1008	0	3	8	150
						1084	9									

FORWARD PASS 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278211 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10066 - 14578

02	8316 X	-0-	-0-	-8316	-0-					N	-0-					45
03	8897 X	5297	-0-	-3600	-0-	5241	3	56	9	N	51	1	8			95
04	8610 X	4638	-0-	-3972	-0-	4519	3	119	9	N	108	3	0	2	8	198
05	8897 X	4828	-0-	-4069	-0-	4703	3	125	9	N	114	101	0	3	8	208
06	5130 X	4446	-0-	-684	-0-	4322	3	124	9	N	113	275	0	1	8	45
07	5301 X	4769	-0-	-532	-0-	4648	3	121	9	N	110	86	0	1	8	68

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278212 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10173 - 14814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11144 X	-0-	-0-	-11144	-0-					Y	-0-					53
03	12338 X	2927	-0-	-9411	-0-	2728	3	199	9	Y	181	209	0	1	8	24
04	11940 X	2936	-0-	-9004	-0-	2558	3	204	4	Y	158	156	0	1	8	25
						174	9									
05	12152 X	3111	-0-	-9041	-0-	2879	3	232	9	Y	211	187	0	1	8	48
06	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2629	3	102	4	Y	182	203	0			27
						200	9									
07	DLQ G-10	3219	-0-	3219	3219	2999	3	10	4	Y	191	185	0			33
						210	9									

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278217 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9029 - 19270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30744 X	29430	-0-	-1314	-0-	25589	3	1447	4	Y	2176	2104	0	9	8	201
						2394	9									
03	35053 X	35053	-0-	-0-	-0-	31255	3	441	4	Y	3052	3189	0	6	8	58
						3357	9									
04	33360 X	31897	-0-	-1463	-0-	28440	3	3457	9	Y	3143	3097	0	7	8	97
05	34472 X	33522	-0-	-950	-0-	30260	3	84	4	Y	2889	2881	0	10	8	95
						3178	9									
06	33360 X	30771	-0-	-2589	-0-	27317	3	201	4	Y	2957	2950	0	7	8	95
						3253	9									
07	DLQ G-10	32582	-0-	32582	32582	28986	3	176	4	Y	3109	3093	0	5	8	106
						3420	9									

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278260 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10045 - 14597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13720 X	-0-	-0-	-13720	-0-					Y	-0-					53
03	22595 X	22595	-0-	-0-	-0-	21796	3	799	9	Y	726	682	0	1	8	96
04	14460 X	13681	-0-	-779	-0-	12926	3	220	4	Y	486	502	0	2	8	78
						535	9									
05	14353 X	12234	-0-	-2119	-0-	11678	3	556	9	Y	505	466	0	3	8	114
06	16980 X	15442	-0-	-1538	-0-	14563	3	167	4	Y	647	663	0	3	8	95
						712	9									
07	DLQ G-10	15354	-0-	15354	15354	14681	3	16	4	Y	597	587	0	2	8	103
						657	9									

CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278261 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9039 - 19315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	98078 X	98078	-0-	-0-	-0-	84523	3	7331	4	Y	5658	5515	0	26	8	270
						6224	9									
03	113458 X	113458	-0-	-0-	-0-	105393	3	1484	4	Y	5983	6018	0	12	8	223
						6581	9									
04	115509 X	115509	-0-	-0-	-0-	108495	3	84	4	Y	6300	6141	0	21	8	361
						6930	9									
05	115562 X	115562	-0-	-0-	-0-	107856	3	213	4	Y	6812	6632	0	31	8	510
						7493	9									
06	106847 X	106847	-0-	-0-	-0-	98853	3	1661	4	Y	5757	5926	0	18	8	323
						6333	9									
07	DLQ G-10	115801	-0-	115801	115801	108573	3	459	4	Y	6154	6174	0	16	8	287
						6769	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MINE THAT BIRD 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278780 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8944 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33432	X	27100	-0-	-6332	-0-	24048	3	630	4	N	2202	2163	0	14	8	95
							2422	9									
03	37014	X	35498	-0-	-1516	-0-	31751	3	591	4	N	2869	2874	0	6	8	84
							3156	9									
04	35910	X	34340	-0-	-1570	-0-	31210	3	3130	9	N	2845	2704	0	12	8	213
05	37107	X	33549	-0-	-3558	-0-	30631	3	47	4	N	2610	2552	0	17	8	254
							2871	9									
06	35910	X	30356	-0-	-5554	-0-	27318	3	219	4	N	2563	2544	0	11	8	262
							2819	9									
07	35495	X	33248	-0-	-2247	-0-	30484	3	67	4	N	2452	2544	0	8	8	162
							2697	9									

VENETIAN WAY 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278878 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8889 - 16565

02	31976	X	25455	-0-	-6521	-0-	22082	3	1406	4	N	1788	1944	0	11	8	106
							1967	9									
03	34162	X	31537	-0-	-2625	-0-	28710	3	400	4	N	2206	2170	0	5	8	137
							2427	9									
04	32910	X	31367	-0-	-1543	-0-	28503	3	2864	9	N	2604	2615	0	9	8	117
05	34007	X	31631	-0-	-2376	-0-	28958	3	98	4	N	2341	2311	0	15	8	132
							2575	9									
06	32910	X	29332	-0-	-3578	-0-	26194	3	750	4	N	2171	2151	0	9	8	143
							2388	9									
07	32426	X	30386	-0-	-2040	-0-	27801	3	231	4	N	2140	2130	0	8	8	145
							2354	9									

SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278969 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8640 - 16230

02	16968	X	12397	-0-	-4571	-0-	11276	3	560	4	Y	510	504	0	4	8	48
							561	9									
03	18786	X	16894	-0-	-1892	-0-	15994	3	188	4	Y	647	639	0	2	8	54
							712	9									
04	17460	X	16758	-0-	-702	-0-	16009	3	749	9	Y	681	664	0	3	8	68
05	17484	X	16996	-0-	-488	-0-	16274	3	6	4	Y	651	564	0	4	8	151
							716	9									
06	16770	X	15777	-0-	-993	-0-	14768	3	319	4	Y	627	729	0	3	8	46
							690	9									
07	17329	X	15940	-0-	-1389	-0-	15194	3	47	4	Y	635	645	0	3	8	33
							699	9									

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279045 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8903 - 19035

02	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	542	1	5623	3	N	900	744	0	14	8	229
							17	4	990	9							
03	26885	X	26885	-0-	-0-	-0-	21	1	23251	3	N	3130	3198	0	13	8	148
							170	4	3443	9							
04	24867	X	24867	-0-	-0-	-0-	22511	3	23	4	N	2121	2109	0	23	8	137
							2333	9									
05	28046	X	28046	-0-	-0-	-0-	25618	3	2428	9	N	2207	2128	0	37	8	179
06	28691	X	28691	-0-	-0-	-0-	25877	3	2814	9	N	2558	2600	0	20	8	117
*07	23916	X	23916	-0-	-0-	-0-	21475	3	1	4	N	2218	2126	0	13	8	196
							2440	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
UNBRIDLED 36 A WELL #: 3H RRCID -> 279580 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9417 - 19885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37352	X	24843	-0-	-12509	-0-	23803	3	1040	9	N	945	939	1	3	8	481
03	41354	X	37784	-0-	-3570	-0-	36286	3	1498	9	N	1362	1303	1	2	8	538
04	40020	X	31875	-0-	-8145	-0-	30326	3	173	4	N	1251	1428	1	3	8	358
							1376	9									
05	40734	X	39349	-0-	-1385	-0-	37442	3	152	4	N	1595	1487	1	7	8	459
							1755	9									
06	39420	X	30150	-0-	-9270	-0-	28560	3	622	4	N	880	1098	1	3	8	238
							968	9									
07	37789	X	30869	-0-	-6920	-0-	29464	3	241	4	N	1058	668	1	2	8	626
							1164	9									

TYPHOON 42 A WELL #: 4H RRCID -> 279581 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9568 - 19950

02	50484	X	31646	-0-	-18838	-0-	30302	3	1	4	N	1221	1502	1	5	8	293
							1343	9									
03	55893	X	-0-	-0-	-55893	-0-					N	3	187	1	3	8	106
04	54090	X	-0-	-0-	-54090	-0-					N	-0-					106
05	68402	X	68402	-0-	-0-	-0-	66410	3	146	4	N	1678	1298	1	15	8	471
							1846	9									
06	53010	X	45672	-0-	-7338	-0-	44432	3	13	4	N	1115	1262	1	8	8	316
							1227	9									
*07	45649	X	45649	-0-	-0-	-0-	44333	3	113	4	N	1094	1095	1	6	8	309
							1203	9									

RIVA RIDGE 10 A WELL #: 2H RRCID -> 280098 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9119 - 19450

02	54180	X	42234	-0-	-11946	-0-	37369	3	4865	9	N	4423	4219	0	20	8	287
03	55924	X	52402	-0-	-3522	-0-	45820	3	6582	9	N	5984	934	0	4985	1	343
													9	8			
04	54120	X	50019	-0-	-4101	-0-	43448	3	6571	9	N	5974	598	0	5141	1	563
													15	8			
05	55924	X	45254	-0-	-10670	-0-	39429	3	5825	9	N	5295	5225	0	22	8	611
06	50700	X	37687	-0-	-13013	-0-	32696	3	4991	9	N	4537	4885	0	12	8	251
07	52390	X	49605	-0-	-2785	-0-	43221	3	6384	9	N	5804	5872	0	13	8	170

FLYING EBONY 19 STATE A WELL #: 5H RRCID -> 280146 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 9843 - 19916

02	61656	X	38315	-0-	-23341	-0-	35701	3	815	4	N	1635	1506	1	10	8	966
							1799	9									
03	68262	X	57735	-0-	-10527	-0-	54639	3	14	4	N	2802	3375	1	5	8	388
							3082	9									
04	63450	X	60277	-0-	-3173	-0-	57867	3	1	4	N	2190	2234	1	9	8	335
							2409	9									
05	63829	X	61949	-0-	-1880	-0-	59178	3	4	4	N	2515	2213	1	12	8	625
							2767	9									
06	60720	X	58220	-0-	-2500	-0-	55589	3	15	4	N	2378	2683	1	7	8	313
							2616	9									
07	62279	X	53682	-0-	-8597	-0-	51339	3	2343	9	N	2130	1558	1	5	8	880

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
JET PILOT 24 A WELL #: 5H RRCID -> 280233 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9602 - 19895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35084 X	27563	-0-	-7521	-0-	26619	3	5	4	N	854	676	0	6	8	489
						939	9									
03	39432 X	33855	-0-	-5577	-0-	32405	3	6	4	N	1313	1621	0	3	8	178
						1444	9									
04	38160 X	35310	-0-	-2850	-0-	33746	3	7	4	N	1415	1437	0	6	8	150
						1557	9									
05	39432 X	36971	-0-	-2461	-0-	35523	3	8	4	N	1309	1332	0	8	8	119
						1440	9									
06	38160 X	32038	-0-	-6122	-0-	30699	3	17	4	N	1202	1180	0	5	8	136
						1322	9									
*07	36722 X	36722	-0-	-0-	-0-	35286	3	11	4	N	1295	1324	0	4	8	103
						1425	9									

FUNNY CIDE 32 A WELL #: 2H RRCID -> 280234 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9050 - 18603

02	17068 X	17068	-0-	-0-	-0-	14379	3	1669	4	N	927	901	0	10	8	251
						1020	9									
03	20655 X	20655	-0-	-0-	-0-	19042	3	293	4	N	1200	1319	0	3	8	129
						1320	9									
04	20537 X	20537	-0-	-0-	-0-	19260	3	1277	9	N	1161	1153	0	8	8	129
05	19263 X	19263	-0-	-0-	-0-	18015	3	9	4	N	1126	1045	0	12	8	198
						1239	9									
06	16819 X	16819	-0-	-0-	-0-	15464	3	340	4	N	923	826	0	7	8	288
						1015	9									
*07	19117 X	19117	-0-	-0-	-0-	17865	3	116	4	N	1033	1041	0	6	8	274
						1136	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280423 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9042 - 16335

02	25144 X	20540	-0-	-4604	-0-	16325	3	2786	4	Y	1299	1277	0	13	8	70
						1429	9									
03	27063 X	24767	-0-	-2296	-0-	21689	3	1371	4	Y	1552	1485	0	6	8	131
						1707	9									
04	26190 X	23672	-0-	-2518	-0-	22121	3	1551	9	Y	1410	1455	0	12	8	74
05	26691 X	24006	-0-	-2685	-0-	22602	3	3	4	Y	1274	1254	0	20	8	74
						1401	9									
06	24810 X	22500	-0-	-2310	-0-	20482	3	650	4	Y	1244	1173	0	10	8	135
						1368	9									
07	DLQ G-10	23583	-0-	23583	23583	22186	3	76	4	Y	1201	1251	0	9	8	76
						1321	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280584 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9167 - 16465

02	25676 X	14071	-0-	-11605	-0-	10701	3	2949	4	Y	383	385	0	6	8	20
						421	9									
03	28303 X	24087	-0-	-4216	-0-	22024	3	1451	4	Y	556	526	0	3	8	47
						612	9									
04	27341 X	27341	-0-	-0-	-0-	26377	3	964	9	Y	876	368	0	6	8	549
05	25327 X	23866	-0-	-1461	-0-	23835	3	3	4	Y	25	532	0	10	8	32
						28	9									
06	24060 X	20527	-0-	-3533	-0-	19318	3	688	4	Y	474	450	0	5	8	51
						521	9									
07	DLQ G-10	19008	-0-	19008	19008	18508	3	80	4	Y	382	405	0	4	8	24
						420	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280585 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 9135 - 16350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28896 X	23735	-0-	-5161	-0-	18690	3	3534	4	Y	1374	1363	0	11	8	74
						1511	9									
03	29884 X	28986	-0-	-898	-0-	25535	3	1736	4	Y	1559	1496	0	5	8	132
						1715	9									
04	30390 X	30055	-0-	-335	-0-	26454	3	3601	9	Y	3274	1843	0	10	8	1553
05	31403 X	27829	-0-	-3574	-0-	27638	3	3	4	Y	171	1610	0	18	8	96
						188	9									
06	30390 X	25976	-0-	-4414	-0-	23657	3	824	4	Y	1359	1298	0	9	8	148
						1495	9									
07	DLQ G-10	27330	-0-	27330	27330	25725	3	96	4	Y	1372	1425	0	8	8	87
						1509	9									

ANIMAL KINGDOM 44 A WELL #: 3H RRCID -> 280635 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9071 - 19133

02	DLQ G-10	56990	-0-	56990	126303	50758	3	311	4	Y	5383	5252	0	22	8	226
						5921	9									
03	DLQ G-10	67075	-0-	67075	193378	60102	3	6973	9	Y	6339	6101	0	9	8	455
04	DLQ G-10	61170	-0-	61170	254548	54747	3	109	4	Y	5740	6023	0	16	8	156
						6314	9									
05	313107 X	58559	-0-	-254548	-0-	52419	3	144	4	Y	5451	5449	0	24	8	134
						5996	9									
06	54970 X	54970	-0-	-0-	-0-	48350	3	580	4	Y	5491	5484	0	15	8	126
						6040	9									
*07	58573 X	58573	-0-	-0-	-0-	51999	3	493	4	Y	5528	5485	0	13	8	156
						6081	9									

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280833 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8265 - 18640

02	42028 X	32702	-0-	-9326	-0-	29946	3	142	4	Y	2376	2377	0	15	8	52
						2614	9									
03	46531 X	42008	-0-	-4523	-0-	38434	3	62	4	Y	3193	3208	0	7	8	30
						3512	9									
04	42930 X	39602	-0-	-3328	-0-	36160	3	66	4	Y	3069	3035	0	12	8	52
						3376	9									
05	42873 X	41316	-0-	-1557	-0-	37850	3	34	4	Y	3120	3109	0	19	8	44
						3432	9									
06	41220 X	39000	-0-	-2220	-0-	35730	3	110	4	Y	2873	2864	0	11	8	42
						3160	9									
07	DLQ G-10	40880	-0-	40880	40880	37470	3	136	4	Y	2976	2956	0	10	8	52
						3274	9									

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280859 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9176 - 16419

02	39592 X	31948	-0-	-7644	-0-	30181	3	66	4	Y	1546	1520	0	7	8	69
						1701	9									
03	43555 X	34376	-0-	-9179	-0-	31860	3	547	4	Y	1790	1781	0	3	8	75
						1969	9									
04	39816 X	39816	-0-	-0-	-0-	38024	3	57	4	Y	1577	1605	0	6	8	41
						1735	9									
05	40052 X	36984	-0-	-3068	-0-	35279	3	1	4	Y	1549	1474	0	9	8	107
						1704	9									
06	38760 X	32455	-0-	-6305	-0-	30357	3	606	4	Y	1356	1400	0	5	8	58
						1492	9									
07	DLQ G-10	36277	-0-	36277	36277	34671	3	88	4	Y	1380	1366	0	5	8	67
						1518	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280860 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8980 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36848	X	23237	-0-	-13611	-0-	21901	3	49	4	Y	1170	1180	0	9	8	52
							1287	9									
03	40796	X	31957	-0-	-8839	-0-	29602	3	404	4	Y	1774	1748	0	4	8	74
							1951	9									
04	38220	X	32767	-0-	-5453	-0-	30281	3	43	4	Y	2221	2230	0	7	8	58
							2443	9									
05	39308	X	34881	-0-	-4427	-0-	32578	3	1	4	Y	2093	1995	0	12	8	144
							2302	9									
06	37770	X	33519	-0-	-4251	-0-	30831	3	458	4	Y	2027	2077	0	7	8	87
							2230	9									
07	DLQ G-10		36413	-0-	36413	36413	34094	3	66	4	Y	2048	2030	0	6	8	99
							2253	9									

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280861 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9152 - 16461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32368	X	18978	-0-	-13390	-0-	18361	3	47	4	Y	518	517	0	5	8	23
							570	9									
03	32395	X	21154	-0-	-11241	-0-	20119	3	390	4	Y	586	583	0	2	8	24
							645	9									
04	31350	X	19302	-0-	-12048	-0-	18538	3	40	4	Y	658	661	0	4	8	17
							724	9									
05	28148	X	20665	-0-	-7483	-0-	20006	3	1	4	Y	598	568	0	6	8	41
							658	9									
06	26220	X	17943	-0-	-8277	-0-	16898	3	427	4	Y	562	575	0	4	8	24
							618	9									
07	DLQ G-10		18801	-0-	18801	18801	18191	3	62	4	Y	498	495	0	3	8	24
							548	9									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281136 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8933 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6104	X	2929	-0-	-3175	-0-	2424	3	315	4	Y	173	122	0	33	8	41
							190	9									
03	5952	X	4296	-0-	-1656	-0-	3900	3	110	4	Y	260	258	0	9	8	34
							286	9									
04	5370	X	3509	-0-	-1861	-0-	3198	3	311	9	Y	283	87	0	29	8	201
05	4898	X	4213	-0-	-685	-0-	3983	3	3	4	Y	206	308	0	50	8	49
							227	9									
06	4170	X	1687	-0-	-2483	-0-	1296	3	169	4	Y	202	184	0	31	8	36
							222	9									
07	4309	X	3466	-0-	-843	-0-	3239	3	26	4	Y	183	153	0	26	8	40
							201	9									

VAGRANT 38 A WELL #: 3H RRCID -> 281249 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9920 - 20128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	127931	X	127931	-0-	-0-	-0-	112879	3	4693	4	Y	9417	9157	0	66	8	396
							10359	9									
03	147406	X	147406	-0-	-0-	-0-	135771	3	11635	9	Y	10577	10751	0	18	8	204
04	140913	X	140913	-0-	-0-	-0-	129197	3	206	4	Y	10464	10375	0	49	8	244
							11510	9									
05	144677	X	144677	-0-	-0-	-0-	132311	3	152	4	Y	11104	10633	0	85	8	630
							12214	9									
06	119494	X	119494	-0-	-0-	-0-	109400	3	466	4	Y	8753	9041	0	21	8	321
							9628	9									
07	DLQ G-10		144131	-0-	144131	144131	131839	3	58	4	Y	11122	11213	0	34	8	196
							12234	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
VAGRANT 38 B WELL #: 4H RRCID -> 281277 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9247 - 19375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIM TAM 24 D WELL #: 5H RRCID -> 281508 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10350 - 20501

02	60564	X	-0-	-0-	-60564	-0-					Y	-0-						25
03	64697	X	837	-0-	-63860	-0-	817	3	11	4	Y	8	8	8				25
							9	9										
04	61710	X	60163	-0-	-1547	-0-	57606	3	680	4	Y	1706	1576	0	148	8		7
							1877	9										
05	61938	X	41339	-0-	-20599	-0-	38327	3	538	4	Y	2249	1865	0	378	8		13
							2474	9										
06	36662	X	36662	-0-	-0-	-0-	33983	3	667	4	Y	1829	1673	0	157	8		12
							2012	9										
07	DLQ G-10		52135	-0-	52135	52135	48784	3	1060	4	Y	2083	1945	0	137	8		13
							2291	9										

TIM TAM 24 B WELL #: 3H RRCID -> 281511 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10330 - 20272

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						32
03	921	X	921	-0-	-0-	-0-	899	3	12	4	Y	9	9	8				32
							10	9										
*04	262321	X	262321	-0-	-0-	-0-	209612	3	842	4	Y	47152	46779	0	190	8		215
							51867	9										
*05	388783	X	388783	-0-	-0-	-0-	299676	3	538	4	Y	80517	79913	0	270	8		549
							88569	9										
*06	363023	X	363023	-0-	-0-	-0-	284245	3	743	4	Y	70941	70838	0	139	8		513
							78035	9										
07	DLQ G-10		339176	-0-	339176	339176	274800	3	1008	4	Y	57607	57624	0	101	8		395
							63368	9										

TIM TAM 24 E WELL #: 6H RRCID -> 281512 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10830 - 20832

02	49728	X	-0-	-0-	-49728	-0-					Y	-0-						10
03	52917	X	713	-0-	-52204	-0-	701	3	9	4	Y	3	3	8				10
							3	9										
04	50813	X	50813	-0-	-0-	-0-	49471	3	584	4	Y	689	636	0	60	8		3
							758	9										
05	50127	X	49095	-0-	-1032	-0-	47099	3	661	4	Y	1214	1006	0	204	8		7
							1335	9										
06	58136	X	58136	-0-	-0-	-0-	55478	3	1089	4	Y	1426	1301	0	123	8		9
							1569	9										
07	DLQ G-10		57163	-0-	57163	57163	54858	3	1192	4	Y	1012	948	0	66	8		7
							1113	9										

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TIM TAM 24 A WELL #: 2H RRCID -> 281513 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10700 - 20610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	657	X	657	-0-	-0-	-0-	644	3	9	4	Y	4	4	8			15
							4	9									
04	153628	X	153628	-0-	-0-	-0-	126326	3	603	4	Y	24272	24087	0	89	8	111
							26699	9									
05	219808	X	219808	-0-	-0-	-0-	176320	3	628	4	Y	38964	38657	0	153	8	265
							42860	9									
06	175819	X	175819	-0-	-0-	-0-	145162	3	1053	4	Y	26913	26898	0	85	8	195
							29604	9									
07	DLQ G-10		230315	-0-	230315	230315	192698	3	1163	4	Y	33140	33037	0	71	8	227
							36454	9									

TIM TAM 24 C WELL #: 4H RRCID -> 281561 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10364 PERF.11030 - 20647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	802	X	802	-0-	-0-	-0-	789	3	11	4	Y	2	2	8			7
							2	9									
04	139585	X	139585	-0-	-0-	-0-	116597	3	656	4	Y	20302	20172	0	44	8	93
							22332	9									
05	202101	X	202101	-0-	-0-	-0-	163367	3	741	4	Y	34539	34324	0	72	8	236
							37993	9									
06	208003	X	208003	-0-	-0-	-0-	166269	3	1145	4	Y	36899	36788	0	80	8	267
							40589	9									
07	DLQ G-10		200203	-0-	200203	200203	164422	3	1355	4	Y	31296	31293	0	55	8	215
							34426	9									

LORD MURPHY 10 STATE A WELL #: 2H RRCID -> 281863 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8420 - 18700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47964	X	32845	-0-	-15119	-0-	29298	3	1183	4	Y	2149	2061	1	5	8	613
							2364	9									
03	53103	X	47364	-0-	-5739	-0-	43239	3	489	4	Y	3305	3346	1	3	8	569
							3636	9									
04	51390	X	47227	-0-	-4163	-0-	42270	3	1028	4	Y	3572	3709	1	7	8	425
							3929	9									
05	51150	X	47258	-0-	-3892	-0-	43398	3	117	4	Y	3403	3675	1	8	8	145
							3743	9									
06	49500	X	44608	-0-	-4892	-0-	39070	3	1387	4	Y	3774	3555	1	7	8	357
							4151	9									
07	DLQ G-10		48744	-0-	48744	48744	44579	3	245	4	Y	3564	3444	1	6	8	471
							3920	9									

BADEN BADEN 7 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282413 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8471 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35980	X	24220	-0-	-11760	-0-	917	1	19463	3	N	1114	1100	1	12	8	373
							2615	4	1225	9							
03	39835	X	33816	-0-	-6019	-0-	1466	1	28775	3	N	1799	1683	1	7	8	482
							1596	4	1979	9							
04	36420	X	31014	-0-	-5406	-0-	1316	1	26115	3	N	1639	1634	1	12	8	475
							1780	4	1803	9							
05	37634	X	29659	-0-	-7975	-0-	1339	1	24034	3	N	1491	1641	1	17	8	308
							2646	4	1640	9							
06	32730	X	25638	-0-	-7092	-0-	1085	1	19585	3	N	1003	1084	1	11	8	216
							3865	4	1103	9							
07	33821	X	22037	-0-	-11784	-0-	1233	1	19241	3	N	1063	1072	1	7	8	200
							394	4	1169	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282518 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11259 - 20983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43596 X	651	-0-	-42945	-0-	111	3	26	4	Y	467	455	0	2	8	11
						514	9									
03	48267 X	20293	-0-	-27974	-0-	18556	3	1737	9	Y	1579	1544	0	8	8	38
04	46710 X	20675	-0-	-26035	-0-	19147	3	31	4	Y	1361	1345	0	4	8	50
						1497	9									
05	13578 X	9344	-0-	-4234	-0-	8411	3	222	4	Y	646	659	0	12	8	25
						711	9									
06	19650 X	6765	-0-	-12885	-0-	6329	3	436	9	Y	396	386	0	11	8	24
07	DLQ G-10	469	-0-	469	469	392	3	2	4	Y	68	80	0	10	8	2
						75	9									

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282650 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10626 PERF.10812 - 20404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62056 X	62056	-0-	-0-	-0-	54300	3	137	4	Y	6926	7007	0	6	8	161
						7619	9									
03	54157 X	54157	-0-	-0-	-0-	48045	3	6112	9	Y	5556	5567	0	15	8	135
04	40345 X	40345	-0-	-0-	-0-	35727	3	42	4	Y	4160	4138	0	3	8	154
						4576	9									
05	40915 X	40915	-0-	-0-	-0-	35969	3	325	4	Y	4201	4179	0	12	8	164
						4621	9									
06	50352 X	50352	-0-	-0-	-0-	45028	3	5324	9	Y	4840	4693	0	12	8	299
07	DLQ G-10	48255	-0-	48255	48255	44107	3	54	4	Y	3722	3855	0	11	8	155
						4094	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282668 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8108 - 18310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21560 X	325	-0-	-21235	-0-	273	4	52	9	Y	47	70	0	15	8	1
03	33911 X	33911	-0-	-0-	-0-	31187	3	69	4	Y	2414	2352	0	25	8	38
						2655	9									
04	38445 X	38445	-0-	-0-	-0-	35315	3	81	4	Y	2772	2722	0	38	8	50
						3049	9									
05	35784 X	35784	-0-	-0-	-0-	32968	3	118	4	Y	2453	2388	0	57	8	58
						2698	9									
06	32646 X	32646	-0-	-0-	-0-	29872	3	133	4	Y	2401	2384	0	35	8	40
						2641	9									
07	DLQ G-10	36652	-0-	36652	36652	33831	3	295	4	Y	2296	2268	0	29	8	39
						2526	9									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282940 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8573 - 16170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282941 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8758 - 16095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282942 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8850 - 16235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283037 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8732 - 16316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50176	X	30499	-0-	-19677	-0-	27830	3	989	4	Y	1527	1390	0	1	8	445
							1680	9									
03	49135	X	42288	-0-	-6847	-0-	39469	3	324	4	Y	2268	2409	0			304
							2495	9									
04	47550	X	39608	-0-	-7942	-0-	36010	3	3598	9	Y	3271	1662	0	1	8	1912
05	44454	X	39665	-0-	-4789	-0-	38522	3	10	4	Y	1030	2557	0	2	8	383
							1133	9									
06	43020	X	36690	-0-	-6330	-0-	34172	3	585	4	Y	1757	1775	0	1	8	364
							1933	9									
07	42284	X	36960	-0-	-5324	-0-	34957	3	97	4	Y	1733	1658	0	1	8	438
							1906	9									

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283038 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9550 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283252 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8851 - 18532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34048	X	30135	-0-	-3913	-0-	28173	3	1962	9	Y	1784	1773	0	14	8	151
03	37493	X	37493	-0-	-0-	-0-	34715	3	2778	9	Y	2525	2469	0	6	8	201
04	37410	X	19788	-0-	-17622	-0-	18404	3	1384	9	Y	1258	1272	0	6	8	181
05	38657	X	-0-	-0-	-38657	-0-					Y	-0-					181
06	65966	X	65966	-0-	-0-	-0-	60054	3	6	4	Y	5369	5328	0	7	8	215
							5906	9									
07	DLQ G-10		91504	-0-	91504	91504	80856	3	34	4	Y	9649	9344	0	21	8	499
							10614	9									

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283255 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10868 - 20451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43960	X	28368	-0-	-15592	-0-	23403	3	105	4	Y	4418	4455	0	8	8	103
							4860	9									
03	48670	X	37875	-0-	-10795	-0-	31540	3	6335	9	Y	5759	5702	0	20	8	140
04	35539	X	35539	-0-	-0-	-0-	29955	3	51	4	Y	5030	4975	0	9	8	186
							5533	9									
05	35378	X	35378	-0-	-0-	-0-	29682	3	374	4	Y	4838	4802	0	34	8	188
							5322	9									
06	36660	X	17405	-0-	-19255	-0-	14401	3	3004	9	Y	2731	2720	0	32	8	167
07	DLQ G-10		14694	-0-	14694	14694	12030	3	31	4	Y	2394	2432	0	30	8	99
							2633	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283256 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11280 - 20869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42392 X	2006	-0-	-40386	-0-	1177	3	23	4	Y	733	725	0	4	8	17
						806	9									
03	46655 X	1057	-0-	-45598	-0-	973	3	84	9	Y	76	83	0	8	8	2
04	16290 X	7044	-0-	-9246	-0-	5743	3	14	4	Y	1170	1128	0	1	8	43
						1287	9									
05	20395 X	20395	-0-	-0-	-0-	18041	3	228	4	Y	1933	1881	0	20	8	75
						2126	9									
06	21662 X	21662	-0-	-0-	-0-	19263	3	2399	9	Y	2181	2103	0	19	8	134
07	DLQ G-10	22453	-0-	22453	22453	20280	3	40	4	Y	1939	1975	0	18	8	80
						2133	9									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283325 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8826 - 16280

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 283432 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8680 - 16080

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283717 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8805 - 18833

02	45808 X	28266	-0-	-17542	-0-	25541	3	1089	4	Y	1487	1469	0	6	8	88
						1636	9									
03	49383 X	45814	-0-	-3569	-0-	43029	3	196	4	Y	2354	2374	0	5	8	63
						2589	9									
04	47790 X	43363	-0-	-4427	-0-	40496	3	30	4	Y	2579	2568	0	8	8	66
						2837	9									
05	49383 X	42083	-0-	-7300	-0-	39369	3	32	4	Y	2438	2410	0	12	8	82
						2682	9									
06	46350 X	40163	-0-	-6187	-0-	37490	3	34	4	Y	2399	2426	0	7	8	48
						2639	9									
07	DLQ G-10	42899	-0-	42899	42899	40384	3	55	4	Y	2236	2168	0	6	8	110
						2460	9									

ELWOOD 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283739 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9250 - 18661

02	DLQ G-10	36091	-0-	36091	79759	32353	3	177	4	Y	3237	3123	0	15	8	233
						3561	9									
03	DLQ G-10	43069	-0-	43069	122828	39114	3	82	4	Y	3521	3627	0	6	8	121
						3873	9									
04	DLQ G-10	41657	-0-	41657	164485	37929	3	76	4	Y	3320	3301	0	11	8	129
						3652	9									
05	208880 X	44395	-0-	-164485	-0-	40743	3	54	4	Y	3271	3270	0	16	8	114
						3598	9									
06	30618 X	30618	-0-	-0-	-0-	28283	3	51	4	Y	2076	1937	0	9	8	244
						2284	9									
*07	44921 X	44921	-0-	-0-	-0-	41112	3	58	4	Y	3410	3473	0	11	8	170
						3751	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283760 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8100 - 18090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84084 X	69620	-0-	-14464	-0-	65582	3	312	4	Y	3387	3279	0	17	8	245
						3726	9									
03	92008 X	83465	-0-	-8543	-0-	78646	3	31	4	Y	4353	4420	0	7	8	171
						4788	9									
04	87480 X	75461	-0-	-12019	-0-	70946	3	30	4	Y	4077	3991	0	11	8	246
						4485	9									
05	87265 X	69250	-0-	-18015	-0-	64988	3	34	4	Y	3844	3943	0	16	8	131
						4228	9									
06	83400 X	65429	-0-	-17971	-0-	61107	3	308	4	Y	3649	3591	0	12	8	177
						4014	9									
07	DLQ G-10	75205	-0-	75205	75205	70210	3	111	4	Y	4440	4361	0	9	8	247
						4884	9									

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283913 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8655 - 18588

02	57176 X	36319	-0-	-20857	-0-	32410	3	1238	4	Y	2428	2429	0	16	8	51
						2671	9									
03	63302 X	48289	-0-	-15013	-0-	44687	3	438	4	Y	2876	2867	0	8	8	52
						3164	9									
04	59400 X	32664	-0-	-26736	-0-	29636	3	3028	9	Y	2753	2727	0	15	8	63
05	56792 X	32966	-0-	-23826	-0-	29775	3	28	4	Y	2875	2870	0	25	8	43
						3163	9									
06	54960 X	30449	-0-	-24511	-0-	27191	3	331	4	Y	2661	2657	0	15	8	32
						2927	9									
07	DLQ G-10	30514	-0-	30514	30514	27803	3	64	4	Y	2406	2379	0	13	8	46
						2647	9									

ARVINE 28 A WELL #: 2H RRCID -> 283924 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8900 - 18994

02	57736 X	43447	-0-	-14289	-0-	37300	3	2531	4	Y	3287	3061	0			342
						3616	9									
03	60884 X	55621	-0-	-5263	-0-	49954	3	707	4	Y	4509	4697	0			154
						4960	9									
04	58110 X	53082	-0-	-5028	-0-	48473	3	4609	9	Y	4190	4170	0			174
05	59458 X	54424	-0-	-5034	-0-	49877	3	34	4	Y	4103	4061	0			216
						4513	9									
06	63915 X	63915	-0-	-0-	-0-	59529	3	360	4	Y	3660	3735	0			141
						4026	9									
07	DLQ G-10	51868	-0-	51868	51868	47474	3	168	4	Y	3842	3730	0			253
						4226	9									

AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283966 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8500 - 18568

02	68880 X	57201	-0-	-11679	-0-	53750	3	3451	9	Y	3137	3135	0	14	8	266
03	73563 X	67893	-0-	-5670	-0-	63847	3	4046	9	Y	3678	3645	0	6	8	293
04	71190 X	35181	-0-	-36009	-0-	33024	3	2157	9	Y	1961	1965	0	6	8	283
05	72261 X	-0-	-0-	-72261	-0-					Y	-0-					283
06	67950 X	13789	-0-	-54161	-0-	8742	3	2	4	Y	4586	4678	0	7	8	184
						5045	9									
07	DLQ G-10	59645	-0-	59645	59645	45228	3	25	4	Y	13084	12573	0	21	8	674
						14392	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283993 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8783 - 16070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43344	X	30970	-0-	-12374	-0-	26792	3	952	4	Y	2933	2894	0	20	8	274
							3226	9									
03	46562	X	39047	-0-	-7515	-0-	34617	3	275	4	Y	3777	3728	0	8	8	315
							4155	9									
04	45060	X	39760	-0-	-5300	-0-	35188	3	4572	9	Y	4156	4041	0	17	8	413
05	43710	X	35746	-0-	-7964	-0-	31972	3	9	4	Y	3423	3023	0	18	8	795
							3765	9									
06	42300	X	35469	-0-	-6831	-0-	31485	3	541	4	Y	3130	3680	0	17	8	228
							3443	9									
07	41075	X	37219	-0-	-3856	-0-	33551	3	90	4	Y	3253	3297	0	13	8	171
							3578	9									

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284863 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9820 - 18689

02	142830	X	142830	-0-	-0-	-0-	130539	3	1356	4	Y	9941	9737	0	15	8	319
							10935	9									
03	170254	X	170254	-0-	-0-	-0-	156532	3	6	4	Y	12469	12588	0	25	8	175
							13716	9									
04	154537	X	154537	-0-	-0-	-0-	142602	3	199	4	Y	10669	10755	0	29	8	60
							11736	9									
05	157864	X	157864	-0-	-0-	-0-	145506	3	260	4	Y	10998	10904	0	41	8	113
							12098	9									
06	156608	X	156608	-0-	-0-	-0-	143549	3	667	4	Y	11265	11289	0	28	8	61
							12392	9									
07	DLQ G-10		164467	-0-	164467	164467	152027	3	425	4	Y	10923	10900	0	24	8	60
							12015	9									

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285081 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9189 - 16659

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285117 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10035 - 20077

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285265 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9080 - 19153

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285428 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9259 - 19265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	115892	-0-	115892	269896	104076	3	2765	4	Y	8228	7983	0	39	8	495
						9051	9									
03	DLQ G-10	134313	-0-	134313	404209	122954	3	865	4	Y	9540	9858	0	23	8	154
						10494	9									
04	DLQ G-10	132171	-0-	132171	536380	122242	3	149	4	Y	8891	8810	0	32	8	203
						9780	9									
05	672169 X	135789	-0-	-536380	-0-	125884	3	272	4	Y	8757	8703	0	49	8	208
						9633	9									
06	127356 X	127356	-0-	-0-	-0-	118405	3	538	4	Y	7648	7621	0	29	8	206
						8413	9									
*07	131272 X	131272	-0-	-0-	-0-	122551	3	423	4	Y	7544	7541	0	24	8	185
						8298	9									

CARRY BACK 6 STATE A WELL #: 1H RRCID -> 285444 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7786 - 18025

02	76664 X	50943	-0-	-25721	-0-	45771	3	9	4	Y	4694	4546	0	23	8	284
						5163	9									
03	70122 X	57420	-0-	-12702	-0-	52149	3	5271	9	Y	4792	4939	0	15	8	122
04	67620 X	55853	-0-	-11767	-0-	50890	3	4963	9	Y	4512	4493	0	16	8	125
05	61101 X	54267	-0-	-6834	-0-	49790	3	38	4	Y	4035	4019	0	23	8	118
						4439	9									
06	55560 X	52139	-0-	-3421	-0-	47707	3	164	4	Y	3880	3863	0	13	8	122
						4268	9									
07	DLQ G-10	62614	-0-	62614	62614	58024	3	55	4	Y	4123	4110	0	12	8	123
						4535	9									

CHARISMATIC 5 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285461 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8052 - 18143

02	76776 X	61350	-0-	-15426	-0-	57118	3	161	4	N	3701	3582	1	20	8	184
						4071	9									
03	81902 X	73329	-0-	-8573	-0-	68439	3	5	4	N	4441	4443	1	9	8	173
						4885	9									
04	78870 X	67801	-0-	-11069	-0-	63195	3	185	4	N	4019	3955	1	13	8	224
						4421	9									
05	78678 X	68999	-0-	-9679	-0-	64293	3	94	4	N	4193	4244	1	21	8	152
						4612	9									
06	76140 X	61211	-0-	-14929	-0-	56702	3	408	4	N	3728	3652	1	12	8	216
						4101	9									
07	73315 X	67697	-0-	-5618	-0-	62749	3	226	4	N	4293	4288	1	11	8	210
						4722	9									

OWL DRAW 12 UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 285525 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8818 - 19040

02	DLQ G-10	40261	-0-	40261	67110	34208	3	734	4	Y	4835	4683	0	30	8	221
						5319	9									
03	DLQ G-10	46326	-0-	46326	113436	40455	3	233	4	Y	5125	5160	0	8	8	178
						5638	9									
04	DLQ G-10	46561	-0-	46561	159997	41557	3	172	4	Y	4393	4404	0	21	8	146
						4832	9									
05	205118 X	45121	-0-	-159997	-0-	39847	3	634	4	Y	4218	4110	0	21	8	233
						4640	9									
06	40556 X	40556	-0-	-0-	-0-	36083	3	423	4	Y	3682	3735	0	25	8	155
						4050	9									
07	44113 X	32241	-0-	-11872	-0-	28815	3	6	4	Y	3109	3121	0	17	8	126
						3420	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

ANIMAL KINGDOM 44 E WELL #: 7H RRCID -> 285956 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9834 - 19630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	155409	-0-	155409	338991	150759	3	1602	4	Y	2771	2567	0	24	8	250
						3048	9									
03	DLQ G-10	181591	-0-	181591	520582	178283	3	3308	9	Y	3007	3041	0	13	8	203
04	DLQ G-10	172596	-0-	172596	696540	169213	3	3383	9	Y	3075	3142	0	20	8	116
05	881085 X	187770	-0-	-693315	-0-	184189	3	64	4	Y	3197	3199	0	29	8	85
						3517	9									
06	185047 X	185047	-0-	-0-	-0-	180787	3	542	4	Y	3380	3371	0	16	8	78
						3718	9									
*07	170286 X	170286	-0-	-0-	-0-	166554	3	56	4	Y	3342	3291	0	16	8	113
						3676	9									

ANIMAL KINGDOM 44 B WELL #: 4H RRCID -> 286063 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10140 - 20211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	123563	-0-	123563	302553	119732	3	1336	4	Y	2268	2108	0	23	8	204
						2495	9									
03	DLQ G-10	171501	-0-	171501	474054	168039	3	3462	9	Y	3147	3126	0	13	8	212
04	DLQ G-10	158078	-0-	158078	632132	154634	3	3444	9	Y	3131	3206	0	19	8	118
05	746060 X	113928	-0-	-632132	-0-	111475	3	42	4	Y	2192	2226	0	26	8	58
						2411	9									
06	78798 X	78798	-0-	-0-	-0-	76559	3	304	4	Y	1759	1761	0	16	8	40
						1935	9									
*07	157676 X	157676	-0-	-0-	-0-	154480	3	51	4	Y	2859	2786	0	16	8	97
						3145	9									

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286247 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9810 - 19884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	75387	-0-	75387	158193	74066	3	785	4	Y	487	441	0	12	8	43
						536	9									
03	DLQ G-10	69681	-0-	69681	227874	69209	3	472	9	Y	429	437	0	6	8	29
04	DLQ G-10	68209	-0-	68209	296083	67919	3	290	9	Y	264	273	0	10	8	10
05	373829 X	77746	-0-	-296083	-0-	77492	3	27	4	Y	206	197	0	14	8	5
						227	9									
06	74111 X	74111	-0-	-0-	-0-	73444	3	220	4	Y	406	394	0	8	8	9
						447	9									
07	83452 X	65437	-0-	-18015	-0-	65198	3	21	4	Y	198	193	0	8	8	6
						218	9									

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286297 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10050 - 20099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	157181	-0-	157181	366734	152268	3	1618	4	Y	2995	2778	0	24	8	270
						3295	9									
03	DLQ G-10	187498	-0-	187498	554232	183647	3	3851	9	Y	3501	3522	0	13	8	236
04	DLQ G-10	172957	-0-	172957	727189	169189	3	3768	9	Y	3425	3511	0	20	8	130
05	908167 X	180978	-0-	-727189	-0-	177582	3	62	4	Y	3031	3051	0	29	8	81
						3334	9									
06	163358 X	163358	-0-	-0-	-0-	160285	3	480	4	Y	2357	2368	0	16	8	54
						2593	9									
*07	168355 X	168355	-0-	-0-	-0-	165808	3	53	4	Y	2267	2228	0	16	8	77
						2494	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286333 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9770 - 19650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		74353	-0-	74353	151558	72927	3	775	4	Y	592	542	0	12	8	53
							651	9									
03	DLQ G-10		75038	-0-	75038	226596	74319	3	719	9	Y	654	657	0	6	8	44
04	DLQ G-10		70669	-0-	70669	297265	69908	3	761	9	Y	692	700	0	10	8	26
05	370543	X	73278	-0-	-297265	-0-	72559	3	25	4	Y	631	625	0	15	8	17
							694	9									
06	70666	X	70666	-0-	-0-	-0-	69700	3	209	4	Y	688	681	0	8	8	16
							757	9									
07	78213	X	69971	-0-	-8242	-0-	69454	3	22	4	Y	450	443	0	8	8	15
							495	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286492 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9142 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		20400	-0-	20400	48671	17979	3	131	4	Y	2082	2053	0	14	8	181
							2290	9									
03	DLQ G-10		25170	-0-	25170	73841	22004	3	3166	9	Y	2878	2964	0	8	8	87
04	DLQ G-10		22428	-0-	22428	96269	19133	3	3295	9	Y	2995	3001	0	9	8	72
05	117418	X	21149	-0-	-96269	-0-	17975	3	8	4	Y	2878	2857	0	12	8	81
							3166	9									
06	18998	X	18998	-0-	-0-	-0-	16361	3	99	4	Y	2307	2294	0	6	8	88
							2538	9									
07	25172	X	20364	-0-	-4808	-0-	17635	3	8	4	Y	2474	2473	0	5	8	84
							2721	9									

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286596 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 8922 - 18680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		76569	-0-	76569	174365	74397	3	356	4	Y	1651	1645	0	19	8	36
							1816	9									
03	DLQ G-10		93606	-0-	93606	267971	91066	3	156	4	Y	2167	2174	0	9	8	20
							2384	9									
04	DLQ G-10		87005	-0-	87005	354976	84493	3	166	4	Y	2133	2101	0	16	8	36
							2346	9									
05	442922	X	87946	-0-	-354976	-0-	85447	3	73	4	Y	2205	2186	0	24	8	31
							2426	9									
06	83410	X	83410	-0-	-0-	-0-	80996	3	222	4	Y	1993	1980	0	15	8	29
							2192	9									
07	93620	X	84936	-0-	-8684	-0-	82478	3	254	4	Y	2004	1986	0	12	8	35
							2204	9									

ARVINE 28 B WELL #: 3H RRCID -> 286607 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8816 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		56391	-0-	56391	131006	47112	3	3112	4	Y	5606	5227	0			583
							6167	9									
03	DLQ G-10		70962	-0-	70962	201968	62258	3	851	4	Y	7139	7479	0			243
							7853	9									
04	DLQ G-10		73954	-0-	73954	275922	67218	3	6736	9	Y	6124	6113	0			254
05	343043	X	67121	-0-	-275922	-0-	60323	3	40	4	Y	6144	6074	0			324
							6758	9									
06	57800	X	57800	-0-	-0-	-0-	51440	3	332	4	Y	5480	5593	0			211
							6028	9									
*07	66406	X	66406	-0-	-0-	-0-	59305	3	228	4	Y	6248	6048	0			411
							6873	9									

ANIMAL KINGDOM 44 B WELL #: 5H RRCID -> 286608 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9750 - 19801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286638 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9580 - 19590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: RRCID -> 286651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 21207

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286656 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9149 - 16295

02	DLQ G-10		42951	-0-	42951	98142	38187	3	1243	4	Y	3201	3183	0				125
							3521	9										
03	DLQ G-10		50558	-0-	50558	148700	44934	3	1088	4	Y	4124	4194	0				55
							4536	9										
04	DLQ G-10		49327	-0-	49327	198027	44907	3	4420	9	Y	4018	3995	0				78
05	247765	X	49738	-0-	-198027	-0-	45311	3	36	4	Y	3992	3925	0				145
							4391	9										
06	46456	X	46456	-0-	-0-	-0-	41433	3	865	4	Y	3780	3793	0				132
							4158	9										
*07	46927	X	46927	-0-	-0-	-0-	42351	3	244	4	Y	3938	3754	0				316
							4332	9										

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286764 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7800 - 17790

02	DLQ G-10		77730	-0-	77730	176051	73960	3	335	4	Y	3123	3012	0	23	8		225
							3435	9										
03	DLQ G-10		89126	-0-	89126	265177	85247	3	33	4	Y	3496	3573	0	11	8		137
							3846	9										
04	DLQ G-10		82039	-0-	82039	347216	78287	3	33	4	Y	3381	3299	0	16	8		203
							3719	9										
05	422730	X	75514	-0-	-347216	-0-	72077	3	37	4	Y	3091	3168	0	21	8		105
							3400	9										
06	69784	X	69784	-0-	-0-	-0-	67051	3	355	4	Y	2162	2147	0	15	8		105
							2378	9										
07	89125	X	70537	-0-	-18588	-0-	67666	3	129	4	Y	2493	2449	0	11	8		138
							2742	9										

ANIMAL KINGDOM 44 E WELL #: 8H RRCID -> 286929 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10050 - 20125

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287201 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8600 - 18877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	101864 X	79931	-0-	-21933	-0-	74271	3	1144	4	Y	4105	4013	0	20	8	130
						4516	9									
03	104160 X	92750	-0-	-11410	-0-	87687	3	76	4	Y	4534	4584	0	9	8	71
						4987	9									
04	98520 X	83566	-0-	-14954	-0-	78920	3	81	4	Y	4150	4132	0	13	8	76
						4565	9									
05	99944 X	82079	-0-	-17865	-0-	77529	3	118	4	Y	4029	3989	0	19	8	97
						4432	9									
06	96090 X	73211	-0-	-22879	-0-	68889	3	133	4	Y	3808	3830	0	12	8	63
						4189	9									
07	DLQ G-10	72836	-0-	72836	72836	68506	3	295	4	Y	3668	3658	0	10	8	63
						4035	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287268 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8250 - 18407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	86576 X	82894	-0-	-3682	-0-	77733	3	1150	4	Y	3646	3551	0	27	8	115
						4011	9									
03	93899 X	89682	-0-	-4217	-0-	85097	3	76	4	Y	4099	4138	0	12	8	64
						4509	9									
04	92430 X	73015	-0-	-19415	-0-	69014	3	81	4	Y	3564	3546	0	17	8	65
						3920	9									
05	95511 X	72306	-0-	-23205	-0-	68219	3	118	4	Y	3608	3562	0	25	8	86
						3969	9									
06	92430 X	65624	-0-	-26806	-0-	61671	3	133	4	Y	3473	3486	0	15	8	58
						3820	9									
07	DLQ G-10	45820	-0-	45820	45820	42587	3	287	4	Y	2678	2678	0	12	8	46
						2946	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287269 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8500 - 18592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	68516 X	53514	-0-	-15002	-0-	49682	3	1119	4	Y	2466	2405	0	18	8	78
						2713	9									
03	75857 X	61509	-0-	-14348	-0-	58197	3	76	4	Y	2942	2966	0	8	8	46
						3236	9									
04	71460 X	51062	-0-	-20398	-0-	48282	3	81	4	Y	2454	2443	0	12	8	45
						2699	9									
05	73842 X	53749	-0-	-20093	-0-	50757	3	118	4	Y	2613	2577	0	18	8	63
						2874	9									
06	66060 X	47150	-0-	-18910	-0-	44418	3	133	4	Y	2363	2376	0	11	8	39
						2599	9									
07	DLQ G-10	53043	-0-	53043	53043	49966	3	295	4	Y	2529	2515	0	9	8	44
						2782	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287270 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8550 - 18636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	123984 X	87541	-0-	-36443	-0-	82698	3	1110	4	Y	3394	3316	0	20	8	107
						3733	9									
03	137268 X	100634	-0-	-36634	-0-	96180	3	76	4	Y	3980	4015	0	9	8	63
						4378	9									
04	132840 X	91410	-0-	-41430	-0-	87326	3	81	4	Y	3639	3622	0	13	8	67
						4003	9									
05	128154 X	90516	-0-	-37638	-0-	86399	3	118	4	Y	3635	3596	0	19	8	87
						3999	9									
06	102990 X	78425	-0-	-24565	-0-	74662	3	133	4	Y	3300	3320	0	12	8	55
						3630	9									
07	DLQ G-10	78707	-0-	78707	78707	74861	3	295	4	Y	3228	3217	0	10	8	56
						3551	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287271 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8440 - 18585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	71400	X	60012	-0-	-11388	-0-	55801	3	1144	4	Y	2788	2720	0	20	8	88
							3067	9									
03	74214	X	69039	-0-	-5175	-0-	65488	3	76	4	Y	3159	3188	0	9	8	50
							3475	9									
04	71160	X	63045	-0-	-8115	-0-	59777	3	81	4	Y	2897	2881	0	13	8	53
							3187	9									
05	72726	X	62115	-0-	-10611	-0-	58911	3	118	4	Y	2805	2772	0	19	8	67
							3086	9									
06	70140	X	53614	-0-	-16526	-0-	50664	3	133	4	Y	2561	2573	0	12	8	43
							2817	9									
07	DLQ G-10		55191	-0-	55191	55191	52069	3	295	4	Y	2570	2559	0	10	8	44
							2827	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287298 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8275 - 18313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	91476	X	68165	-0-	-23311	-0-	61405	3	1152	4	Y	5098	4976	0	28	8	161
							5608	9									
03	99262	X	86245	-0-	-13017	-0-	79754	3	76	4	Y	5832	5889	0	12	8	92
							6415	9									
04	93660	X	71808	-0-	-21852	-0-	66255	3	80	4	Y	4975	4959	0	17	8	91
							5473	9									
05	96782	X	68377	-0-	-28405	-0-	62969	3	118	4	Y	4809	4759	0	26	8	115
							5290	9									
06	83460	X	64219	-0-	-19241	-0-	58815	3	133	4	Y	4792	4811	0	16	8	80
							5271	9									
07	DLQ G-10		73014	-0-	73014	73014	67557	3	287	4	Y	4700	4686	0	13	8	81
							5170	9									

AZRA STATE 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287323 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8118 - 20633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287340 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 18751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	81844	X	65913	-0-	-15931	-0-	60323	3	2303	4	Y	2988	2980	0	20	8	63
							3287	9									
03	84134	X	73245	-0-	-10889	-0-	69144	3	678	4	Y	3112	3110	0	9	8	56
							3423	9									
04	77670	X	69982	-0-	-7688	-0-	67224	3	2758	9	Y	2507	2493	0	12	8	58
05	79732	X	68575	-0-	-11157	-0-	65576	3	44	4	Y	2686	2682	0	22	8	40
							2955	9									
06	75420	X	64274	-0-	-11146	-0-	61284	3	511	4	Y	2254	2255	0	12	8	27
							2479	9									
07	DLQ G-10		69378	-0-	69378	69378	66389	3	101	4	Y	2625	2592	0	10	8	50
							2888	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287341 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8750 - 18523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	79296 X	53331	-0-	-25965	-0-	46836	3	1788	4	Y	4279	4260	0	28	8	91
						4707	9									
03	80383 X	75271	-0-	-5112	-0-	69433	3	681	4	Y	4688	4680	0	14	8	85
						5157	9									
04	76140 X	69574	-0-	-6566	-0-	65032	3	4542	9	Y	4129	4099	0	20	8	95
05	78678 X	67464	-0-	-11214	-0-	63588	3	42	4	Y	3485	3499	0	29	8	52
						3834	9									
06	75360 X	62785	-0-	-12575	-0-	58384	3	486	4	Y	3559	3549	0	19	8	43
						3915	9									
07	DLQ G-10	65048	-0-	65048	65048	60909	3	93	4	Y	3678	3637	0	14	8	70
						4046	9									

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287342 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8925 - 18763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	85540 X	77964	-0-	-7576	-0-	70513	3	2692	4	Y	4326	4311	0	29	8	92
						4759	9									
03	92101 X	80373	-0-	-11728	-0-	74472	3	731	4	Y	4700	4693	0	14	8	85
						5170	9									
04	86040 X	77729	-0-	-8311	-0-	73042	3	4687	9	Y	4261	4228	0	20	8	98
05	87141 X	76627	-0-	-10514	-0-	71928	3	48	4	Y	4228	4228	0	35	8	63
						4651	9									
06	83520 X	73373	-0-	-10147	-0-	68801	3	573	4	Y	3635	3634	0	20	8	44
						3999	9									
07	DLQ G-10	73859	-0-	73859	73859	69262	3	106	4	Y	4083	4034	0	15	8	78
						4491	9									

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287344 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8915 - 18855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	113456 X	91053	-0-	-22403	-0-	83575	3	3191	4	Y	3897	3870	0	26	8	82
						4287	9									
03	123659 X	94868	-0-	-28791	-0-	90093	3	884	4	Y	3537	3545	0	10	8	64
						3891	9									
04	109740 X	93026	-0-	-16714	-0-	89321	3	3705	9	Y	3368	3337	0	18	8	77
05	101804 X	87831	-0-	-13973	-0-	83989	3	55	4	Y	3443	3445	0	24	8	51
						3787	9									
06	97560 X	78428	-0-	-19132	-0-	74857	3	603	4	Y	2698	2703	0	13	8	33
						2968	9									
07	DLQ G-10	82622	-0-	82622	82622	79175	3	115	4	Y	3029	2993	0	11	8	58
						3332	9									

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287345 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9015 - 19186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80556 X	62397	-0-	-18159	-0-	57736	3	2205	4	Y	2233	2238	0	15	8	47
						2456	9									
03	82274 X	74602	-0-	-7672	-0-	70776	3	694	4	Y	2847	2835	0	8	8	51
						3132	9									
04	79110 X	74089	-0-	-5021	-0-	70819	3	3270	9	Y	2973	2942	0	14	8	68
05	81747 X	73448	-0-	-8299	-0-	70020	3	45	4	Y	3075	3077	0	20	8	46
						3383	9									
06	79020 X	67961	-0-	-11059	-0-	64089	3	514	4	Y	3053	3050	0	12	8	37
						3358	9									
07	DLQ G-10	68547	-0-	68547	68547	65534	3	97	4	Y	2651	2628	0	10	8	50
						2916	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287346 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8865 - 18622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	86436	X	74130	-0-	-12306	-0-	65980	3	2519	4	Y	5119	5097	0	34	8	108
							5631	9									
03	93744	X	80535	-0-	-13209	-0-	72480	3	711	4	Y	6676	6644	0	19	8	121
							7344	9									
04	86880	X	77200	-0-	-9680	-0-	71257	3	5943	9	Y	5403	5371	0	29	8	124
05	86211	X	77432	-0-	-8779	-0-	71592	3	47	4	Y	5266	5276	0	36	8	78
							5793	9									
06	80790	X	72915	-0-	-7875	-0-	67522	3	544	4	Y	4408	4411	0	22	8	53
							4849	9									
07	DLQ G-10		75006	-0-	75006	75006	69610	3	101	4	Y	4814	4758	0	18	8	91
							5295	9									

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 3HX RRCID -> 287360 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 9177 - 19131

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287393 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8665 - 18798

02	71904	X	63214	-0-	-8690	-0-	58000	3	2215	4	Y	2726	2723	0	18	8	58
							2999	9									
03	72230	X	67255	-0-	-4975	-0-	63135	3	619	4	Y	3183	3174	0	9	8	58
							3501	9									
04	69720	X	65849	-0-	-3871	-0-	62242	3	3607	9	Y	3279	3247	0	15	8	75
05	72044	X	66286	-0-	-5758	-0-	62454	3	40	4	Y	3447	3449	0	22	8	51
							3792	9									
06	69720	X	59964	-0-	-9756	-0-	55792	3	448	4	Y	3385	3382	0	13	8	41
							3724	9									
07	DLQ G-10		60879	-0-	60879	60879	57571	3	85	4	Y	2930	2904	0	11	8	56
							3223	9									

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287410 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9157 - 19000

02	98098	X	98098	-0-	-0-	-0-	90338	3	304	4	Y	6778	6698	0	50	8	255
							7456	9									
03	116914	X	116914	-0-	-0-	-0-	107640	3	307	4	Y	8152	8256	0	28	8	123
							8967	9									
04	120526	X	120526	-0-	-0-	-0-	111778	3	267	4	Y	7710	7635	0	45	8	153
							8481	9									
05	118955	X	118955	-0-	-0-	-0-	110337	3	235	4	Y	7621	7553	0	68	8	153
							8383	9									
06	105569	X	105569	-0-	-0-	-0-	97672	3	340	4	Y	6870	6811	0	40	8	172
							7557	9									
07	DLQ G-10		106658	-0-	106658	106658	98911	3	216	4	Y	6846	6837	0	33	8	148
							7531	9									

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287642 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9514 - 19490

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BIG BROWN 30 FEE B WELL #: 2H RRCID -> 287673 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8625 - 19047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	88536	X	71393	-0-	-17143	-0-	63098	3	280	4	N	7286	6938	0	189	1	585
							8015	9					46	8			
03	93186	X	83760	-0-	-9426	-0-	73704	3	793	4	N	8421	8765	0	22	8	219
							9263	9									
04	88950	X	79237	-0-	-9713	-0-	70734	3	147	4	N	7596	7570	0	37	8	208
							8356	9									
05	89590	X	80791	-0-	-8799	-0-	72160	3	207	4	N	7658	7569	0	57	8	240
							8424	9									
06	84570	X	75129	-0-	-9441	-0-	67422	3	142	4	N	6877	6682	0	34	8	401
							7565	9									
07	83762	X	77360	-0-	-6402	-0-	69076	3	550	4	N	7031	7120	0	24	8	288
							7734	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287713 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8350 - 18427

02	109200	X	86896	-0-	-22304	-0-	81920	3	1150	4	Y	3478	3392	0	29	8	110
							3826	9									
03	116126	X	91280	-0-	-24846	-0-	86774	3	76	4	Y	4027	4061	0	13	8	63
							4430	9									
04	112380	X	87965	-0-	-24415	-0-	83551	3	81	4	Y	3939	3912	0	18	8	72
							4333	9									
05	111941	X	89075	-0-	-22866	-0-	84647	3	118	4	Y	3918	3869	0	27	8	94
							4310	9									
06	101160	X	73670	-0-	-27490	-0-	69677	3	133	4	Y	3509	3529	0	16	8	58
							3860	9									
07	DLQ G-10		96655	-0-	96655	96655	91676	3	295	4	Y	4258	4230	0	13	8	73
							4684	9									

OWL DRAW 12 UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 287791 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 8990 - 19062

02	70336	X	50772	-0-	-19564	-0-	45198	3	1031	4	Y	4130	4089	0	20	8	189
							4543	9									
03	72974	X	58277	-0-	-14697	-0-	52996	3	320	4	Y	4510	4529	0	14	8	156
							4961	9									
04	66270	X	54879	-0-	-11391	-0-	49310	3	203	4	Y	4878	4852	0	20	8	162
							5366	9									
05	64914	X	50832	-0-	-14082	-0-	45090	3	680	4	Y	4602	4481	0	29	8	254
							5062	9									
06	60000	X	49724	-0-	-10276	-0-	44350	3	466	4	Y	4462	4506	0	22	8	188
							4908	9									
07	DLQ G-10		53171	-0-	53171	53171	48147	3	8	4	Y	4560	4545	0	18	8	185
							5016	9									

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287800 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10370 - 20013

02	67172	X	42980	-0-	-24192	-0-	39491	3	3489	9	Y	3172	3070	0	94	8	71
03	67828	X	53827	-0-	-14001	-0-	47126	3	6701	9	Y	6092	6002	0	43	8	118
04	62370	X	43647	-0-	-18723	-0-	39976	3	1	4	Y	3336	3348	0	43	8	63
							3670	9									
05	56792	X	31455	-0-	-25337	-0-	28989	3	2466	9	Y	2242	2201	0	56	8	48
06	52080	X	40576	-0-	-11504	-0-	37033	3	3543	9	Y	3221	3269	0			-0-
07	DLQ G-10		10988	-0-	10988	10988	7885	3	1735	4	Y	1244	1106	0	23	8	115
							1368	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287801 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9965 - 19840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	96628	X	69570	-0-	-27058	-0-	60959	3	8611	9	Y	7828	7449	0	398	8	171
03	103354	X	90484	-0-	-12870	-0-	79953	3	10531	9	Y	9574	9409	0	152	8	184
04	93930	X	86192	-0-	-7738	-0-	74980	3	2	4	Y	10191	10000	0	183	8	192
							11210	9									
05	97061	X	74595	-0-	-22466	-0-	64469	3	10126	9	Y	9205	8988	0	213	8	196
06	93210	X	59247	-0-	-33963	-0-	50271	3	8976	9	Y	8160	8356	0			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

OWL DRAW 12 UNIT E WELL #: 10H RRCID -> 287805 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9240 - 19318

02	62244	X	44626	-0-	-17618	-0-	38992	3	872	4	Y	4329	4245	0	32	8	198
							4762	9									
03	62558	X	53867	-0-	-8691	-0-	47976	3	284	4	Y	5097	5106	0	12	8	177
							5607	9									
04	58890	X	48724	-0-	-10166	-0-	43851	3	185	4	Y	4262	4274	0	24	8	141
							4688	9									
05	59768	X	45099	-0-	-14669	-0-	39832	3	662	4	Y	4186	4034	0	64	8	229
							4605	9									
06	54870	X	44599	-0-	-10271	-0-	39629	3	463	4	Y	4097	4130	0	23	8	173
							4507	9									
07	DLQ G-10		47952	-0-	47952	47952	43257	3	8	4	Y	4261	4240	0	21	8	173
							4687	9									

OWL DRAW 12 UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 287845 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9175 - 19250

02	DLQ G-10		55488	-0-	55488	120635	46775	3	1049	4	Y	6967	6846	0	28	8	320
							7664	9									
03	DLQ G-10		65088	-0-	65088	185723	56151	3	331	4	Y	7824	7859	0	13	8	272
							8606	9									
04	DLQ G-10		58368	-0-	58368	244091	50830	3	221	4	Y	6652	6685	0	18	8	221
							7317	9									
05	295950	X	51859	-0-	-244091	-0-	44170	3	726	4	Y	6330	6172	0	29	8	350
							6963	9									
06	50262	X	50262	-0-	-0-	-0-	42984	3	501	4	Y	6161	6229	0	21	8	261
							6777	9									
07	62062	X	56508	-0-	-5554	-0-	49057	3	9	4	Y	6765	6733	0	17	8	276
							7442	9									

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287859 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9300 - 19060

02	103348	X	82890	-0-	-20458	-0-	77185	3	210	4	Y	4995	4942	0	25	8	188
							5495	9									
03	114421	X	103279	-0-	-11142	-0-	96188	3	240	4	Y	6228	6308	0	14	8	94
							6851	9									
04	105660	X	94033	-0-	-11627	-0-	87679	3	168	4	Y	5624	5584	0	22	8	112
							6186	9									
05	104780	X	97354	-0-	-7426	-0-	91279	3	158	4	Y	5379	5349	0	34	8	108
							5917	9									
06	99960	X	89481	-0-	-10479	-0-	83777	3	237	4	Y	4970	4933	0	20	8	125
							5467	9									
07	DLQ G-10		89857	-0-	89857	89857	84388	3	152	4	Y	4834	4838	0	16	8	105
							5317	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287891 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9938 - 19730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	64708	X	27930	-0-	-36778	-0-	21137	3	6793	9	Y	6175	6093	0	73	8	140
03	68293	X	51532	-0-	-16761	-0-	42967	3	8565	9	Y	7786	7723	0	52	8	151
04	56370	X	50482	-0-	-5888	-0-	42034	3	1	4	Y	7679	7616	0	68	8	146
							8447	9									
05	58249	X	44244	-0-	-14005	-0-	37381	3	6863	9	Y	6239	6140	0	111	8	134
06	52470	X	41926	-0-	-10544	-0-	35198	3	6728	9	Y	6116	6250	0			-0-
07	DLQ G-10		23310	-0-	23310	23310	17886	3	2864	4	Y	2327	2107	0	1	8	219
							2560	9									

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287910 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10409 - 19976

02	104020	X	72490	-0-	-31530	-0-	65974	3	6516	9	Y	5924	5644	0	278	8	130
03	107539	X	95633	-0-	-11906	-0-	86082	3	9551	9	Y	8683	8528	0	118	8	167
04	104070	X	85836	-0-	-18234	-0-	78369	3	2	4	Y	6786	6684	0	142	8	127
							7465	9									
05	107539	X	66898	-0-	-40641	-0-	61707	3	5191	9	Y	4719	4666	0	79	8	101
06	100950	X	63690	-0-	-37260	-0-	57830	3	5860	9	Y	5327	5428	0			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287952 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9509 - 19856

02	93478	X	93478	-0-	-0-	-0-	77492	3	15986	9	Y	14533	14131	0	64	8	477
03	116393	X	116393	-0-	-0-	-0-	98572	3	17821	9	Y	16201	16579	0	31	8	68
04	96304	X	96304	-0-	-0-	-0-	82874	3	13430	9	Y	12209	12178	0	38	8	61
05	92035	X	92035	-0-	-0-	-0-	77053	3	14982	9	Y	13620	13530	0	56	8	95
06	85704	X	85704	-0-	-0-	-0-	72072	3	13632	9	Y	12393	12364	0	36	8	88
07	DLQ G-10		20049	-0-	20049	20049	16796	3	3253	9	Y	2957	2939	0	7	8	99

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288120 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9556 - 19922

02	DLQ G-10		107694	-0-	107694	241660	94186	3	13508	9	Y	12280	11936	0	54	8	403
03	DLQ G-10		129184	-0-	129184	370844	115085	3	14099	9	Y	12817	13142	0	25	8	53
04	DLQ G-10		127976	-0-	127976	498820	114277	3	13699	9	Y	12454	12406	0	39	8	62
05	639446	X	140626	-0-	-498820	-0-	126404	3	14222	9	Y	12929	12848	0	53	8	90
06	119283	X	119283	-0-	-0-	-0-	106964	3	12319	9	Y	11199	11177	0	32	8	80
*07	31385	X	31385	-0-	-0-	-0-	27979	3	3406	9	Y	3096	3066	0	7	8	103

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288147 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9178 - 19480

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288155 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 459 PERF. N/A

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288231 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9273 - 19614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288275 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10499 - 20642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		81104	-0-	81104	177405	79610	3	1494	9	Y	1358	1358	0			-0-
03	DLQ G-10		72063	-0-	72063	249468	71042	3	1021	9	Y	928	928	0			-0-
04	DLQ G-10		80610	-0-	80610	330078	79508	3	1102	9	Y	1002	1002	0			-0-
05	408994	X	78916	-0-	-330078	-0-	77841	3	1075	9	Y	977	977	0			-0-
06	73999	X	73999	-0-	-0-	-0-	72992	3	1007	9	Y	915	915	0			-0-
07	89807	X	74680	-0-	-15127	-0-	73438	3	1242	9	Y	1129	1129	0			-0-

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288280 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9293 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		36854	-0-	36854	82402	29129	3	7725	9	Y	7023	7023	0			-0-
03	DLQ G-10		43647	-0-	43647	126049	34769	3	8878	9	Y	8071	8071	0			-0-
04	DLQ G-10		39182	-0-	39182	165231	30858	3	8324	9	Y	7567	7567	0			-0-
05	205779	X	40548	-0-	-165231	-0-	32394	3	8154	9	Y	7413	7413	0			-0-
06	37072	X	37072	-0-	-0-	-0-	29252	3	7820	9	Y	7109	7109	0			-0-
*07	37936	X	37936	-0-	-0-	-0-	30636	3	7300	9	Y	6636	6636	0			-0-

VAGRANT 38 C WELL #: 5H RRCID -> 288281 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9239 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	67788	X	64238	-0-	-3550	-0-	52092	3	2166	4	N	9073	8845	0	31	8	383
							9980	9									
03	77557	X	77557	-0-	-0-	-0-	66160	3	11397	9	N	10361	10536	0	8	8	200
04	72630	X	67888	-0-	-4742	-0-	57248	3	91	4	N	9590	9544	0	22	8	224
							10549	9									
05	75051	X	73120	-0-	-1931	-0-	63423	3	73	4	N	8749	8435	0	40	8	498
							9624	9									
06	72630	X	55091	-0-	-17539	-0-	47498	3	203	4	N	6718	6957	0	12	8	247
							7390	9									
07	75051	X	70085	-0-	-4966	-0-	60463	3	27	4	N	8723	8801	0	15	8	154
							9595	9									

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288403 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8468 - 18664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		84419	-0-	84419	194146	74320	3	2358	4	Y	7037	6850	0	40	8	417
							7741	9									
03	DLQ G-10		62371	-0-	62371	256517	56587	3	204	4	Y	5073	5335	0	20	8	135
							5580	9									
04	DLQ G-10		101054	-0-	101054	357571	91427	3	53	4	Y	8704	8582	0	34	8	223
							9574	9									
05	459791	X	102220	-0-	-357571	-0-	93690	3	52	4	Y	7707	7621	0	51	8	258
							8478	9									
06	90498	X	90498	-0-	-0-	-0-	83356	3	55	4	Y	6443	6545	0	28	8	128
							7087	9									
07	95449	X	85759	-0-	-9690	-0-	78053	3	93	4	Y	6921	6687	0	23	8	339
							7613	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288553 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9293 - 19351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	115259	-0-	115259	253545	104234	3	11025	9	Y	10023	9777	0	44	8	329
03	DLQ G-10	153197	-0-	153197	406742	135577	3	17620	9	Y	16018	16249	0	31	8	67
04	DLQ G-10	138195	-0-	138195	544937	123027	3	15168	9	Y	13789	13744	0	43	8	69
05	676564 X	131627	-0-	-544937	-0-	118135	3	13492	9	Y	12265	12198	0	51	8	85
06	123899 X	123899	-0-	-0-	-0-	110400	3	13499	9	Y	12272	12234	0	36	8	87
*07	32192 X	32192	-0-	-0-	-0-	28728	3	3464	9	Y	3149	3123	0	8	8	105

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288565 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9171 - 19578

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARRY BACK 6 STATE H WELL #: 8H RRCID -> 288650 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7970 - 18365

02	DLQ G-10	64880	-0-	64880	133946	59159	3	10	4	Y	5192	5049	0	20	8	314
						5711	9									
03	DLQ G-10	65878	-0-	65878	199824	59601	3	6277	9	Y	5706	5862	0	12	8	146
04	DLQ G-10	63345	-0-	63345	263169	57621	3	5724	9	Y	5204	5191	0	15	8	144
05	323641 X	60472	-0-	-263169	-0-	55187	3	37	4	Y	4771	4752	0	23	8	140
						5248	9									
06	58418 X	58418	-0-	-0-	-0-	53329	3	171	4	Y	4471	4456	0	14	8	141
						4918	9									
07	63116 X	58295	-0-	-4821	-0-	53063	3	49	4	Y	4712	4700	0	12	8	141
						5183	9									

FOOLISH PLEASURE 6 FEE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288651 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8967 - 19372

02	138068 X	88257	-0-	-49811	-0-	78255	3	179	4	N	8930	9003	1	42	8	400
						9823	9									
03	142011 X	114828	-0-	-27183	-0-	102228	3	69	4	N	11392	11169	1	24	8	599
						12531	9									
04	133920 X	106524	-0-	-27396	-0-	95225	3	142	4	N	10143	10376	1	38	8	328
						11157	9									
05	137702 X	107449	-0-	-30253	-0-	96198	3	106	4	N	10132	9782	1	71	8	607
						11145	9									
06	126810 X	100324	-0-	-26486	-0-	89915	3	124	4	N	9350	9406	1	46	8	505
						10285	9									
07	114824 X	102308	-0-	-12516	-0-	92142	3	125	4	N	9128	9017	1	33	8	583
						10041	9									

CARRY BACK 6 STATE C WELL #: 3H RRCID -> 288801 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7863 - 18193

02	DLQ G-10	77603	-0-	77603	160835	73788	3	11	4	Y	3458	3328	0	18	8	209
						3804	9									
03	DLQ G-10	85766	-0-	85766	246601	81503	3	4263	9	Y	3875	3972	0	13	8	99
04	DLQ G-10	79307	-0-	79307	325908	75345	3	3962	9	Y	3602	3586	0	15	8	100
05	400697 X	74789	-0-	-325908	-0-	71058	3	46	4	Y	3350	3331	0	21	8	98
						3685	9									
06	70177 X	70177	-0-	-0-	-0-	66852	3	203	4	Y	2838	2835	0	12	8	89
						3122	9									
07	85932 X	70228	-0-	-15704	-0-	66867	3	55	4	Y	3005	2994	0	10	8	90
						3306	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CARRY BACK 6 STATE E WELL #: 5H RRCID -> 288802 COMPL. DATE 12/30/2019 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 8052 - 18507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	68683	-0-	68683	149384	64966	3	10	4	Y	3370	3273	0	17	8	204
						3707	9									
03	DLQ G-10	77960	-0-	77960	227344	74098	3	3862	9	Y	3511	3615	0	10	8	90
04	DLQ G-10	73348	-0-	73348	300692	69788	3	3560	9	Y	3236	3224	0	12	8	90
05	370220 X	69528	-0-	-300692	-0-	66188	3	43	4	Y	2997	2981	0	18	8	88
						3297	9									
06	66229 X	66229	-0-	-0-	-0-	63120	3	188	4	Y	2655	2649	0	11	8	83
						2921	9									
07	75733 X	70504	-0-	-5229	-0-	67175	3	53	4	Y	2978	2963	0	9	8	89
						3276	9									

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289091 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8065 - 18887

02	116956 X	93850	-0-	-23106	-0-	87478	3	458	4	N	5376	5205	0	28	8	388
						5914	9									
03	129487 X	105332	-0-	-24155	-0-	98713	3	44	4	N	5977	6118	0	12	8	235
						6575	9									
04	125310 X	90726	-0-	-34584	-0-	84903	3	40	4	N	5257	5159	0	16	8	317
						5783	9									
05	123163 X	79770	-0-	-43393	-0-	74486	3	45	4	N	4763	4897	0	21	8	162
						5239	9									
06	113790 X	78857	-0-	-34933	-0-	73403	3	409	4	N	4586	4509	0	16	8	223
						5045	9									
07	105338 X	80179	-0-	-25159	-0-	74612	3	136	4	N	4937	4875	0	11	8	274
						5431	9									

TIM TAM 24 F WELL #: 7H RRCID -> 289166 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 9596 - 19607

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	187112	-0-	187112	187112	141659	3	45453	9	Y	41321	41132	0			189
05	14B2 EXT	338758	-0-	338758	525870	256573	3	82185	9	Y	74714	74392	0			511
06	14B2 EXT	340335	-0-	340335	866205	261649	3	78686	9	Y	71533	71525	0			519
*07	1166575 X	300370	-0-	-866205	-0-	236149	3	64221	9	Y	58383	58501	0			401

TIM TAM 24 F WELL #: 8H RRCID -> 289168 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9283 - 19364

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRY BACK 6 STATE F WELL #: 6H RRCID -> 289189 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7869 - 18235

02	DLQ G-10	64414	-0-	64414	142120	60839	3	11	4	Y	3240	3146	0	18	8	196
						3564	9									
03	DLQ G-10	72242	-0-	72242	214362	68347	3	3895	9	Y	3541	3637	0	10	8	90
04	DLQ G-10	69288	-0-	69288	283650	65747	3	3541	9	Y	3219	3207	0	13	8	89
05	350168 X	66518	-0-	-283650	-0-	63170	3	42	4	Y	3005	2988	0	18	8	88
						3306	9									
06	63817 X	63817	-0-	-0-	-0-	60849	3	188	4	Y	2527	2525	0	11	8	79
						2780	9									
07	71362 X	67875	-0-	-3487	-0-	64571	3	59	4	Y	2950	2930	0	11	8	88
						3245	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

TIM TAM 24 B WELL #: 10H RRCID -> 289203 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9350 - 19481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIM TAM 24 B WELL #: 11H RRCID -> 289205 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 9634 - 19737

02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIM TAM 24 A WELL #: 9H RRCID -> 289216 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9504 - 19558

02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289476 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 9095 - 19497

02	DLQ G-10		87938	-0-	87938	190226	78957	3	372	4	Y	7826	7780	0	41	8	142
							8609	9									
03	DLQ G-10		94933	-0-	94933	285159	85134	3	267	4	Y	8665	8682	0	11	8	114
							9532	9									
04	DLQ G-10		88415	-0-	88415	373574	79317	3	266	4	Y	8029	7962	0	33	8	148
							8832	9									
05	464289	X	90715	-0-	-373574	-0-	81556	3	372	4	Y	7988	7934	0	49	8	153
							8787	9									
06	80468	X	80468	-0-	-0-	-0-	72389	3	463	4	Y	6924	6909	0	26	8	142
							7616	9									
07	91326	X	87063	-0-	-4263	-0-	79055	3	177	4	Y	7119	7134	0	23	8	104
							7831	9									

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289596 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9265 - 19480

02	176680	X	109707	-0-	-66973	-0-	98042	3	1314	4	N	9410	9275	0	34	8	180
							10351	9									
03	182249	X	124542	-0-	-57707	-0-	112699	3	459	4	N	10349	10469	0	24	8	36
							11384	9									
04	169500	X	129017	-0-	-40483	-0-	117032	3	541	4	N	10404	10371	0	34	8	35
							11444	9									
05	157387	X	124282	-0-	-33105	-0-	113161	3	273	4	N	9862	9803	0	50	8	44
							10848	9									
06	144870	X	112882	-0-	-31988	-0-	101658	3	1487	4	N	8852	8816	0	23	8	57
							9737	9									
07	133331	X	111648	-0-	-21683	-0-	102526	3	288	4	N	8031	8011	0	19	8	58
							8834	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TIM TAM 24 C WELL #: 12H RRCID -> 289641 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 9334 - 19606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289686 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8995 - 18101

02	58716	X	57480	-0-	-1236	-0-	48075	3	870	4	N	7759	7611	0	45	8	148
							8535	9									
03	65007	X	30608	-0-	-34399	-0-	24891	3	167	4	N	5045	5148	0	27	8	18
							5550	9									
04	53940	X	46261	-0-	-7679	-0-	39192	3	291	4	N	6162	6123	0	36	8	21
							6778	9									
05	65204	X	65204	-0-	-0-	-0-	56411	3	196	4	N	7815	7741	0	60	8	35
							8597	9									
06	61590	X	47011	-0-	-14579	-0-	40186	3	914	4	N	5374	5344	0	31	8	34
							5911	9									
07	63643	X	7761	-0-	-55882	-0-	5374	3	45	4	N	2129	2145	0	3	8	15
							2342	9									

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289765 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8950 - 18972

02	147868	X	49266	-0-	-98602	-0-	40348	3	554	4	N	7604	7522	0	30	8	146
							8364	9									
03	146041	X	122901	-0-	-23140	-0-	104508	3	416	4	N	16343	16403	0	29	8	57
							17977	9									
04	135210	X	102770	-0-	-32440	-0-	88193	3	407	4	N	12882	12857	0	39	8	43
							14170	9									
05	119567	X	53449	-0-	-66118	-0-	44851	3	126	4	N	7702	7680	0	31	8	34
							8472	9									
06	118950	X	101152	-0-	-17798	-0-	86712	3	1276	4	N	11967	11887	0	37	8	77
							13164	9									
07	122915	X	114397	-0-	-8518	-0-	101728	3	287	4	N	11256	11225	0	27	8	81
							12382	9									

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289792 COMPL. DATE 04/25/2020 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9231 - 19341

02	174412	X	117724	-0-	-56688	-0-	107067	3	1419	4	N	8398	8264	0	40	8	161
							9238	9									
03	186868	X	136262	-0-	-50606	-0-	125126	3	498	4	N	9671	9776	0	22	8	34
							10638	9									
04	168450	X	125739	-0-	-42711	-0-	115907	3	535	4	N	8452	8430	0	28	8	28
							9297	9									
05	159743	X	118341	-0-	-41402	-0-	109548	3	264	4	N	7754	7707	0	41	8	34
							8529	9									
06	150360	X	107485	-0-	-42875	-0-	98744	3	1444	4	N	6634	6602	0	23	8	43
							7297	9									
07	136276	X	106384	-0-	-29892	-0-	99082	3	286	4	N	6378	6355	0	20	8	46
							7016	9									

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289940 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290160 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8073 - 18051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150818 X	150818	-0-	-0-	-0-	112338	3	224	4	Y	34778	34707	0	38	8	33
						38256	9									
05	319360 X	319360	-0-	-0-	-0-	258880	3	757	4	Y	54294	54186	0	95	8	46
						59723	9									
06	347970 X	347970	-0-	-0-	-0-	298752	3	1130	4	Y	43716	43645	0	70	8	47
						48088	9									
*07	320506 X	320506	-0-	-0-	-0-	281323	3	301	4	Y	35347	35278	0	50	8	66
						38882	9									

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290164 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7795 - 17694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	150792	-0-	150792	150792	120351	3	239	4	Y	27456	27379	0	51	8	26
						30202	9									
05	14B2 EXT	258885	-0-	258885	409677	222953	3	653	4	Y	32072	31962	0	109	8	27
						35279	9									
06	14B2 EXT	274648	-0-	274648	684325	247399	3	942	4	Y	23915	23845	0	71	8	26
						26307	9									
*07	932990 X	248665	-0-	-684325	-0-	227570	3	246	4	Y	18954	18896	0	49	8	35
						20849	9									

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290195 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7763 - 17436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	226654	-0-	226654	226654	185759	3	371	4	Y	36840	36725	0	80	8	35
						40524	9									
05	SHUT IN	231362	-0-	231362	458016	198953	3	585	4	Y	28931	28817	0	124	8	25
						31824	9									
06	SHUT IN	235063	-0-	235063	693079	210337	3	804	4	Y	21747	21680	0	69	8	23
						23922	9									
*07	928067 X	234988	-0-	-693079	-0-	215865	3	235	4	Y	17171	17111	0	51	8	32
						18888	9									

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290200 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7828 - 17692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	6	-0-	6	6	4	4	2	9	N	2	2	8			-0-
04	SHUT IN	164667	-0-	164667	164673	144270	3	291	4	Y	18278	18185	0	76	8	17
						20106	9									
05	SHUT IN	226254	-0-	226254	390927	202570	3	595	4	Y	20990	20884	0	105	8	18
						23089	9									
06	SHUT IN	256030	-0-	256030	646957	231534	3	878	4	Y	21471	21397	0	69	8	23
						23618	9									
*07	884561 X	237604	-0-	-646957	-0-	218456	3	236	4	Y	17193	17136	0	48	8	32
						18912	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290216 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8081 - 18148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	236040 X	218323	-0-	-17717	-0-	197049	3	396	4	N	18980	18801	1	63	8	165
						20878	9									
03	280613 X	280613	-0-	-0-	-0-	256223	3	1552	4	N	20762	20558	1	48	8	321
						22838	9									
04	252900 X	237499	-0-	-15401	-0-	219840	3	148	4	N	15919	15866	1	42	8	332
						17511	9									
05	261330 X	237168	-0-	-24162	-0-	220293	3	80	4	N	15268	15230	1	65	8	305
						16795	9									
06	252900 X	199947	-0-	-52953	-0-	185006	3	1801	4	N	11945	11983	1	35	8	232
						13140	9									
07	261330 X	198713	-0-	-62617	-0-	186388	3	765	4	N	10509	10418	1	29	8	294
						11560	9									

COUNT FLEET 48 STATE E WELL #: 5H RRCID -> 291125 COMPL. DATE 10/10/2020 TOTAL DEPTH 8792 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	25427	-0-	25427	25427	18912	3	12	4	Y	5912	5889	0			23
						6503	9									
06	SHUT IN	198815	-0-	198815	224242	161683	3	730	4	Y	33093	32978	0	108	8	30
						36402	9									
07	SHUT IN	165848	-0-	165848	390090	134311	3	122	4	Y	28559	28479	0	78	8	32
						31415	9									

COUNT FLEET 48 STATE G WELL #: 7H RRCID -> 291127 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 8852 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	53322	-0-	53322	53322	39599	3	25	4	Y	12453	12405	0			48
						13698	9									
06	SHUT IN	165182	-0-	165182	218504	132752	3	600	4	Y	28936	28865	0	93	8	26
						31830	9									
07	SHUT IN	171300	-0-	171300	389804	142980	3	131	4	Y	25626	25552	0	71	8	29
						28189	9									

COUNT FLEET 48 STATE D WELL #: 4H RRCID -> 291135 COMPL. DATE 10/17/2020 TOTAL DEPTH 8526 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	42101	-0-	42101	42101	34259	3	22	4	Y	7109	7081	0			28
						7820	9									
06	SHUT IN	220885	-0-	220885	262986	165177	3	743	4	Y	49968	49854	0	97	8	45
						54965	9									
07	SHUT IN	194992	-0-	194992	457978	154424	3	137	4	Y	36755	36688	0	71	8	41
						40431	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
COUNT FLEET 48 STATE F WELL #: 6H RRCID -> 291149 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 8574 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	83828	-0-	83828	83828	63871	3	41	4	Y	18105	18035	0			70
						19916	9									
06	SHUT IN	208282	-0-	208282	292110	159047	3	716	4	Y	44108	44045	0	93	8	40
						48519	9									
07	SHUT IN	209748	-0-	209748	501858	173007	3	155	4	Y	33260	33184	0	78	8	38
						36586	9									

COUNT FLEET 48 STATE H WELL #: 8H RRCID -> 291150 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	54102	-0-	54102	54102	40711	3	26	4	Y	12150	12103	0			47
						13365	9									
06	SHUT IN	195493	-0-	195493	249595	148255	3	667	4	Y	42337	42245	0	101	8	38
						46571	9									
07	SHUT IN	179000	-0-	179000	428595	142485	3	128	4	Y	33079	33002	0	78	8	37
						36387	9									

COUNT FLEET 48 STATE I WELL #: 9H RRCID -> 291174 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 8867 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	66559	-0-	66559	66559	51533	3	33	4	Y	13630	13577	0			53
						14993	9									
06	SHUT IN	203910	-0-	203910	270469	158650	3	715	4	Y	40495	40417	0	95	8	36
						44545	9									
07	SHUT IN	232534	-0-	232534	503003	189124	3	172	4	Y	39307	39237	0	62	8	44
						43238	9									

COUNT FLEET 48 STATE C WELL #: 3H RRCID -> 291197 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 8752 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	29230	-0-	29230	29230	25374	3	16	4	Y	3491	3477	0			14
						3840	9									
*06	SHUT IN	190367	-0-	190367	219597	154075	3	694	4	Y	32362	32245	0	102	8	29
						35598	9									
07	SHUT IN	177263	-0-	177263	396860	140773	3	126	4	Y	33058	32981	0	69	8	37
						36364	9									

CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES RANCHES B27 WELL #: 1RE RRCID -> 284761 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8178 - 8294

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2021

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC 166150
TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					400
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					400
06	101	X	101	-0-	-0-	-0-	99	3	2	9	N	2					402
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					402

AUGUSTUS STATE WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

02	3304	X	3197	-0-	-107	-0-	3010	3	187	9	N	170	380	1			159
03	3658	X	3412	-0-	-246	-0-	12	1	3248	3	N	138					297
							152	9									
04	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	12	1	3730	3	N	157					454
							173	9									
05	3658	X	125	-0-	-3533	-0-	111	3	14	9	N	13					467
06	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3692	3	125	9	N	114					581
07	3658	X	1012	-0-	-2646	-0-	1012	1			N	-0-					581

ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	52	1	1876	3	Y	22					353
							24	9									
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	62	1	2000	3	Y	64	189	1			228
							70	9									
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	60	1	2096	3	Y	34					262
							37	9									
05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	62	1	2374	3	Y	41					303
							45	9									
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	60	1	2392	3	Y	41					344
							45	9									
*07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	56	1	2351	3	Y	-0-					344

CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

02	6412	X	3158	-0-	-3254	-0-	391	1	2417	3	Y	191	188	0			67
							140	4	210	9							
03	7099	X	3149	-0-	-3950	-0-	724	1	1238	3	Y	275	260	0			82
							884	4	303	9							
04	6870	X	5986	-0-	-884	-0-	359	1	5125	3	Y	253	275	0			60
							224	4	278	9							
05	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	123	1	7098	3	Y	276	236	0			100
							5	4	304	9							
06	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	211	1	5649	3	Y	227	246	0			81
							5	4	250	9							
07	5890	X	5156	-0-	-734	-0-	176	1	4713	3	Y	242	239	0			84
							1	4	266	9							

GLENN WELL #: 2003H RRCID -> 274159 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	471
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	471
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	471
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	471
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	471
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	471

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER E UNIT WELL #: 205H RRCID -> 275861 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	6263	-0-	6263	19210	414	1	5361	3	Y	444	431	0			159
						488	9									
03	T. A.	14322	-0-	14322	33532	992	1	12549	3	Y	710	732	0			137
						781	9									
04	47792 X	14260	-0-	-33532	-0-	960	1	12318	3	Y	893	869	0			161
						982	9									
05	17238 X	17238	-0-	-0-	-0-	992	1	14926	3	Y	1197	1133	0			225
						3	4	1317	9							
06	11010 X	7912	-0-	-3098	-0-	554	1	6939	3	Y	370	563	0			32
						12	4	407	9							
07	3875 X	3764	-0-	-111	-0-	92	1	2622	3	Y	950	883	0			99
						5	4	1045	9							

CARPENTER F UNIT WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835

02	15764 X	9569	-0-	-6195	-0-	40	1	9044	3	N	441	469	1			395
						485	9									
03	15810 X	13654	-0-	-2156	-0-	62	1	12878	3	N	649	476	1			568
						714	9									
04	15150 X	13587	-0-	-1563	-0-	60	1	12861	3	N	605	886	1			287
						666	9									
05	14942 X	13779	-0-	-1163	-0-	62	1	13044	3	N	612	470	1			429
						673	9									
06	14460 X	12279	-0-	-2181	-0-	60	1	11635	3	N	531	446	1			514
						584	9									
07	14043 X	12155	-0-	-1888	-0-	48	1	11493	3	N	558	457	1			615
						614	9									

ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628

02	17472 X	11376	-0-	-6096	-0-	244	1	10346	3	Y	446	399	0			120
						295	4	491	9							
03	19344 X	18961	-0-	-383	-0-	566	1	17242	3	Y	553	587	0			86
						545	4	608	9							
04	18720 X	14888	-0-	-3832	-0-	392	1	13939	3	Y	365	384	0			67
						155	4	402	9							
05	18941 X	15877	-0-	-3064	-0-	508	1	14333	3	Y	726	686	0			107
						237	4	799	9							
06	18360 X	16689	-0-	-1671	-0-	486	1	15333	3	Y	630	452	0			285
						177	4	693	9							
07	18972 X	18217	-0-	-755	-0-	665	1	16912	3	Y	581	788	0			78
						1	4	639	9							

MITCHELL STATE UNIT WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545

02	11956 X	60	-0-	-11896	-0-	54	3	6	9	N	5					546
03	17037 X	17037	-0-	-0-	-0-	40	1	16284	3	N	648	908	1			286
						713	9									
04	12954 X	12954	-0-	-0-	-0-	60	1	12193	3	N	637	465	1			458
						701	9									
05	15932 X	15932	-0-	-0-	-0-	62	1	15217	3	N	594	453	1			599
						653	9									
06	14370 X	13937	-0-	-433	-0-	69	1	13242	3	N	569	376	1			792
						626	9									
07	14849 X	13795	-0-	-1054	-0-	82	1	13117	3	N	542	928	1			406
						596	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
TRAIL BOSS WELL #: 422H RRCID -> 278209 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15568 X	6957	-0-	-8611	-0-	134	1	6533	3	N	264	379	1			464
						290	9									
03	13950 X	10941	-0-	-3009	-0-	630	1	9805	3	N	460	374	1			550
						506	9									
04	13500 X	10079	-0-	-3421	-0-	753	1	8868	3	N	416	371	1			595
						458	9									
05	11284 X	10951	-0-	-333	-0-	928	1	9693	3	N	300	366	1			529
						330	9									
06	10590 X	7815	-0-	-2775	-0-	960	1	6463	3	N	356	370	1			515
						392	9									
07	10943 X	9247	-0-	-1696	-0-	928	1	8058	3	N	237					752
						261	9									

SHEPARD STATE WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915

02	26476 X	26476	-0-	-0-	-0-	938	1	23924	3	Y	1138	1296	0			424
						362	4	1252	9							
03	39525 X	39525	-0-	-0-	-0-	1826	1	35541	3	Y	1869	1807	0			486
						102	4	2056	9							
04	41035 X	41035	-0-	-0-	-0-	1920	1	36574	3	Y	1947	1818	0			615
						399	4	2142	9							
05	41078 X	41078	-0-	-0-	-0-	2432	1	36209	3	Y	1746	1695	0			666
						516	4	1921	9							
06	38765 X	38765	-0-	-0-	-0-	1856	1	33916	3	Y	1771	1792	0			645
						1045	4	1948	9							
*07	34379 X	34379	-0-	-0-	-0-	1504	1	31496	3	Y	1254	1290	0			609
						1379	9									

ARMSTRONG STATE WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620

02	12964 X	7404	-0-	-5560	-0-	286	1	6770	3	Y	316	270	0			156
						348	9									
03	14353 X	8008	-0-	-6345	-0-	424	1	7239	3	Y	314	328	0			142
						345	9									
04	13890 X	1225	-0-	-12665	-0-	23	1	1181	3	Y	19	73	0			88
						21	9									
05	14353 X	13495	-0-	-858	-0-	321	1	12895	3	Y	254	190	0			152
						279	9									
06	11190 X	10795	-0-	-395	-0-	608	1	9724	3	Y	421	377	0			196
						463	9									
07	T. A.	10622	-0-	10622	10622	439	1	9658	3	Y	477	399	0			274
						525	9									

GLENN WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965

02	7224 X	6835	-0-	-389	-0-	497	1	5960	3	Y	344	473	1			376
						378	9									
03	9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	977	1	7656	3	Y	335	436	1			275
						369	9									
04	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	960	1	7260	3	Y	372					647
						409	9									
05	9134 X	9134	-0-	-0-	-0-	992	1	7693	3	Y	408	467	1			588
						449	9									
06	7740 X	6753	-0-	-987	-0-	930	1	5651	3	Y	156	434	1			310
						172	9									
07	8990 X	4640	-0-	-4350	-0-	778	1	3862	3	Y	-0-					229

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ELBOW DOWN WELL #: 823H RRCID -> 278307 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12320	X	5370	-0-	-6950	-0-	146	1	4819	3	Y	301	315	0			96
							74	4	331	9							
03	11935	X	2873	-0-	-9062	-0-	52	1	2589	3	Y	202	187	0			111
							10	4	222	9							
04	18659	X	18659	-0-	-0-	-0-	373	1	17332	3	Y	785	721	0			175
							90	4	864	9							
05	15638	X	15638	-0-	-0-	-0-	367	1	14521	3	Y	658	676	0			157
							26	4	724	9							
06	16998	X	16998	-0-	-0-	-0-	343	1	15845	3	Y	724	683	0			198
							14	4	796	9							
*07	18466	X	18466	-0-	-0-	-0-	361	1	17340	3	Y	693	682	0			209
							3	4	762	9							

GRISSOM A WELL #: 3022H RRCID -> 278440 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23016	X	16927	-0-	-6089	-0-	391	1	15921	3	N	391	403	0			91
							185	4	430	9							
03	27125	X	25004	-0-	-2121	-0-	621	1	23745	3	N	573	564	0			100
							8	4	630	9							
04	26250	X	21997	-0-	-4253	-0-	498	1	20701	3	N	704	671	0			133
							24	4	774	9							
05	27125	X	25144	-0-	-1981	-0-	774	1	23587	3	N	701	628	0			206
							12	4	771	9							
06	24540	X	24449	-0-	-91	-0-	687	1	23108	3	N	542	471	0			277
							58	4	596	9							
*07	25106	X	25106	-0-	-0-	-0-	761	1	23907	3	N	396	618	0			55
							2	4	436	9							

CHUTE BUSTER WELL #: 622H RRCID -> 278888 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17416	X	16945	-0-	-471	-0-	279	1	16035	3	Y	482	518	0			168
							101	4	530	9							
03	22795	X	22795	-0-	-0-	-0-	566	1	20881	3	Y	597	593	0			172
							691	4	657	9							
04	18660	X	17809	-0-	-851	-0-	613	1	16189	3	Y	570	621	0			121
							380	4	627	9							
05	20744	X	20744	-0-	-0-	-0-	790	1	19280	3	Y	586	505	0			202
							29	4	645	9							
06	18660	X	15584	-0-	-3076	-0-	549	1	14536	3	Y	442	492	0			152
							13	4	486	9							
*07	16235	X	16235	-0-	-0-	-0-	566	1	15152	3	Y	468	458	0			162
							2	4	515	9							

PETOSKEY STATE WELL #: 2021H RRCID -> 278889 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21700	X	13381	-0-	-8319	-0-	611	1	12106	3	N	604	388	1			723
							664	9									
03	24025	X	21038	-0-	-2987	-0-	992	1	19071	3	N	886	756	1			853
							975	9									
04	23250	X	19753	-0-	-3497	-0-	626	1	18317	3	N	736	1131	1			458
							810	9									
05	23374	X	21039	-0-	-2335	-0-	992	1	19161	3	N	805	556	1			707
							886	9									
06	20465	X	20465	-0-	-0-	-0-	928	1	18742	3	N	723	553	1			877
							795	9									
07	21049	X	19914	-0-	-1135	-0-	908	1	18152	3	N	776	1128	1			525
							854	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GLENN WELL #: 2024H RRCID -> 278893 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25596	X	25596	-0-	-0-	-0-	551	1	24345	3	Y	636	767	1			651
							700	9									
03	23983	X	23983	-0-	-0-	-0-	992	1	21606	3	Y	1259	1140	1			770
							1385	9									
*04	20857	X	20857	-0-	-0-	-0-	864	1	18926	3	Y	970	1106	1			634
							1067	9									
05	23314	X	23314	-0-	-0-	-0-	945	1	21199	3	Y	1064	1111	1			587
							1170	9									
06	21772	X	21772	-0-	-0-	-0-	960	1	19622	3	Y	1082	739	1			930
							1190	9									
*07	23448	X	23448	-0-	-0-	-0-	840	1	21430	3	Y	1071	1488	1			513
							1178	9									

AUGUSTUS STATE WELL #: 1023H RRCID -> 281265 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185

02	28812	X	7504	-0-	-21308	-0-	6	1	6869	3	N	572	65	8			779
							629	9									
03	37542	X	37542	-0-	-0-	-0-	62	1	35325	3	N	1959	1856	1			882
							2155	9									
04	28894	X	28894	-0-	-0-	-0-	60	1	27123	3	N	1555	1881	1			556
							1711	9									
05	29414	X	29414	-0-	-0-	-0-	62	1	27863	3	N	1354	1120	1			790
							1489	9									
06	32430	X	27292	-0-	-5138	-0-	60	1	25260	3	N	1793	1846	1			737
							1972	9									
07	33511	X	27489	-0-	-6022	-0-	58	1	25899	3	N	1393	1467	1			663
							1532	9									

SHEPARD STATE WELL #: 825H RRCID -> 281428 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHEPARD STATE WELL #: 826H RRCID -> 281429 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10374 - 14710

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARPENTER E UNIT WELL #: 222H RRCID -> 281445 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10743 - 14920

02	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	337	1	7432	3	Y	1174	1377	0			479
							130	4	1291	9							
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					479
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			479
05	16147	X	16147	-0-	-0-	-0-	832	1	10662	3	Y	4220	4303	0			396
							11	4	4642	9							
06	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	861	1	3411	3	Y	1583	1633	0			346
							20	4	1741	9							
07	T. A.		3747	-0-	3747	3747	416	1	1983	3	Y	1225	1242	0			329
							1348	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER E UNIT WELL #: 223H RRCID -> 281460 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRISSOM WELL #: 1822H RRCID -> 281536 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	339	1	11407	3	N	364	367	1			764
							85	4	400	9							
03	30940	X	30940	-0-	-0-	-0-	928	1	28755	3	N	1024	743	1			1045
							131	4	1126	9							
04	25928	X	25928	-0-	-0-	-0-	832	1	24085	3	N	851	735	1			1161
							75	4	936	9							
05	24228	X	24228	-0-	-0-	-0-	776	1	22587	3	N	743	1103	1			801
							48	4	817	9							
06	16863	X	16863	-0-	-0-	-0-	509	1	15499	3	N	728	370	1			1159
							54	4	801	9							
*07	24047	X	24047	-0-	-0-	-0-	1200	1	21789	3	N	954	1481	1			632
							9	4	1049	9							

ARMSTRONG STATE WELL #: 2823H RRCID -> 281705 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21140	X	16446	-0-	-4694	-0-	590	1	15302	3	Y	504	530	0			299
							554	9									
03	25235	X	25235	-0-	-0-	-0-	1228	1	23071	3	Y	851	809	0			341
							936	9									
04	22650	X	19366	-0-	-3284	-0-	762	1	17782	3	Y	747	501	0			587
							822	9									
05	23405	X	20393	-0-	-3012	-0-	610	1	19258	3	Y	477	596	0			468
							525	9									
06	25761	X	25761	-0-	-0-	-0-	1252	1	23693	3	Y	742	800	0			410
							816	9									
*07	25302	X	25302	-0-	-0-	-0-	1091	1	23544	3	Y	606	668	0			348
							667	9									

GRISSOM WELL #: 1823H RRCID -> 281738 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29456	X	26402	-0-	-3054	-0-	645	1	24050	3	Y	1274	1183	0			307
							306	4	1401	9							
03	32851	X	32851	-0-	-0-	-0-	806	1	29777	3	Y	1958	2043	0			222
							114	4	2154	9							
04	31560	X	23700	-0-	-7860	-0-	761	1	21354	3	Y	1227	1222	0			227
							235	4	1350	9							
05	32612	X	18237	-0-	-14375	-0-	835	1	16035	3	Y	1224	881	0	1	8	569
							21	4	1346	9							
06	31560	X	20604	-0-	-10956	-0-	447	1	18688	3	Y	1087	1094	0			562
							273	4	1196	9							
*07	37216	X	37216	-0-	-0-	-0-	1121	1	33742	3	Y	1934	2269	0			227
							226	4	2127	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2821H RRCID -> 281764 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10609 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37044	X	21547	-0-	-15497	-0-	462	1	19592	3	Y	848	975	0			296
							560	4	933	9							
03	42558	X	42558	-0-	-0-	-0-	1236	1	37567	3	Y	2335	2290	0			341
							1186	4	2569	9							
04	44040	X	43410	-0-	-630	-0-	1108	1	39315	3	Y	2319	2258	0			402
							436	4	2551	9							
05	45508	X	41594	-0-	-3914	-0-	1337	1	37667	3	Y	1789	1891	0			300
							622	4	1968	9							
06	44040	X	33653	-0-	-10387	-0-	972	1	30730	3	Y	1450	1071	0			679
							356	4	1595	9							
07	44857	X	41825	-0-	-3032	-0-	1491	1	37922	3	Y	2192	2575	0			296
							1	4	2411	9							

CHUTE BUSTER WELL #: 623H RRCID -> 281868 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27720	X	20853	-0-	-6867	-0-	344	1	19737	3	Y	589	622	0			200
							124	4	648	9							
03	27497	X	25555	-0-	-1942	-0-	632	1	23309	3	Y	765	750	0			215
							772	4	842	9							
04	26400	X	25674	-0-	-726	-0-	888	1	23482	3	Y	684	754	0			145
							552	4	752	9							
05	27280	X	22328	-0-	-4952	-0-	854	1	20861	3	Y	528	482	0			191
							32	4	581	9							
06	26400	X	25347	-0-	-1053	-0-	900	1	23826	3	Y	545	565	0			171
							21	4	600	9							
*07	26341	X	26341	-0-	-0-	-0-	926	1	24770	3	Y	583	552	0			202
							4	4	641	9							

GRISSOM WELL #: 1821H RRCID -> 282200 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20755	X	20755	-0-	-0-	-0-	504	1	18837	3	Y	1067	1019	0			263
							240	4	1174	9							
03	35260	X	35260	-0-	-0-	-0-	878	1	32485	3	Y	1611	1691	0			183
							125	4	1772	9							
04	31575	X	31575	-0-	-0-	-0-	1020	1	28668	3	Y	1428	1360	0			251
							316	4	1571	9							
05	9114	X	4750	-0-	-4364	-0-	220	1	4215	3	Y	282	324	0			209
							5	4	310	9							
06	22266	X	22266	-0-	-0-	-0-	494	1	20673	3	Y	724	616	0			317
							303	4	796	9							
*07	43612	X	43612	-0-	-0-	-0-	1325	1	39899	3	Y	1927	2018	0			226
							268	4	2120	9							

WETHERBEE UNIT WELL #: 421H RRCID -> 282863 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10591 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33768	X	26928	-0-	-6840	-0-	553	1	24426	3	Y	1400	1449	0			209
							409	4	1540	9							
03	42650	X	42650	-0-	-0-	-0-	1248	1	39245	3	Y	1714	1706	0			217
							272	4	1885	9							
04	31819	X	31819	-0-	-0-	-0-	920	1	29207	3	Y	1355	1409	0			163
							201	4	1491	9							
05	32377	X	32377	-0-	-0-	-0-	968	1	29711	3	Y	1520	1497	0			186
							26	4	1672	9							
06	36180	X	33428	-0-	-2752	-0-	910	1	30678	3	Y	1643	1498	0			331
							33	4	1807	9							
*07	38822	X	38822	-0-	-0-	-0-	875	1	35593	3	Y	2139	2237	0			233
							1	4	2353	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE UNIT WELL #: 423H RRCID -> 282872 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10583 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31920	X	25673	-0-	-6247	-0-	519	1	22948	3	Y	1656	1713	0			246
							384	4	1822	9							
03	35340	X	26654	-0-	-8686	-0-	736	1	23162	3	Y	2359	2311	0			294
							161	4	2595	9							
04	34200	X	32302	-0-	-1898	-0-	906	1	28808	3	Y	2172	2210	0			256
							199	4	2389	9							
05	35340	X	27567	-0-	-7773	-0-	809	1	24808	3	Y	1754	1788	0			222
							21	4	1929	9							
06	33930	X	19669	-0-	-14261	-0-	530	1	17908	3	Y	1101	1083	0			240
							20	4	1211	9							
07	31403	X	29897	-0-	-1506	-0-	676	1	27502	3	Y	1563	1633	0			170
							1719	9									

CARPENTER E UNIT WELL #: 227H RRCID -> 283209 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10675 - 15315

02	40572	X	36053	-0-	-4519	-0-	268	1	33859	3	Y	1751	1517	0			567
							1926	9									
03	44919	X	41429	-0-	-3490	-0-	542	1	38639	3	Y	2044	2194	0			417
							2248	9									
04	45098	X	45098	-0-	-0-	-0-	960	1	41522	3	Y	2378	2352	0			443
							2616	9									
05	48593	X	48593	-0-	-0-	-0-	992	1	45135	3	Y	2228	2223	0			448
							15	4	2451	9							
06	43470	X	40909	-0-	-2561	-0-	789	1	37914	3	Y	1850	2169	0			129
							171	4	2035	9							
*07	47737	X	47737	-0-	-0-	-0-	845	1	44446	3	Y	2146	2051	0			224
							85	4	2361	9							

GRISSOM A WELL #: 3023H RRCID -> 283224 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10609 - 14935

02	20076	X	18481	-0-	-1595	-0-	427	1	17425	3	Y	387	404	0			89
							203	4	426	9							
03	22321	X	22321	-0-	-0-	-0-	553	1	21167	3	Y	540	536	0			93
							7	4	594	9							
04	21510	X	21039	-0-	-471	-0-	477	1	19861	3	Y	615	593	0			115
							24	4	677	9							
05	22227	X	22015	-0-	-212	-0-	678	1	20653	3	Y	613	550	0			178
							10	4	674	9							
06	21510	X	19981	-0-	-1529	-0-	558	1	18812	3	Y	512	437	0			253
							48	4	563	9							
*07	22586	X	22586	-0-	-0-	-0-	680	1	21363	3	Y	492	677	0			68
							2	4	541	9							

CARPENTER F UNIT WELL #: 226H RRCID -> 283281 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10776 - 15425

02	38472	X	31956	-0-	-6516	-0-	381	1	30077	3	Y	1362	1176	0			436
							1498	9									
03	42904	X	31868	-0-	-11036	-0-	362	1	29915	3	Y	1446	1585	0			297
							1591	9									
04	41520	X	33048	-0-	-8472	-0-	932	1	30269	3	Y	1679	1666	0			310
							1847	9									
05	42904	X	40293	-0-	-2611	-0-	900	1	37832	3	Y	1406	1431	0			285
							14	4	1547	9							
06	40680	X	36531	-0-	-4149	-0-	828	1	33906	3	Y	1499	1686	0			98
							148	4	1649	9							
*07	45721	X	45721	-0-	-0-	-0-	825	1	43288	3	Y	1386	1339	0			145
							83	4	1525	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM A WELL #: 3021H RRCID -> 283764 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10543 - 14995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34244 X	27295	-0-	-6949	-0-	620	1	25312	3	Y	971	951	0			206
						295	4	1068	9							
03	39122 X	35584	-0-	-3538	-0-	872	1	33330	3	Y	1246	1241	0			211
						11	4	1371	9							
04	37860 X	32428	-0-	-5432	-0-	741	1	30857	3	Y	721	783	0			149
						37	4	793	9							
05	39122 X	30713	-0-	-8409	-0-	948	1	28882	3	Y	789	711	0			227
						15	4	868	9							
06	36600 X	29467	-0-	-7133	-0-	825	1	27744	3	Y	753	622	0			358
						70	4	828	9							
07	35588 X	30262	-0-	-5326	-0-	898	1	28195	3	Y	1061	1272	0			147
						2	4	1167	9							

WETHERBEE UNIT WELL #: 422H RRCID -> 284003 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10687 - 15390

02	31276 X	26362	-0-	-4914	-0-	207	1	24220	3	Y	1521	1486	0			295
						262	4	1673	9							
03	35960 X	31621	-0-	-4339	-0-	352	1	29065	3	Y	1935	1861	0			369
						75	4	2129	9							
04	34800 X	30077	-0-	-4723	-0-	344	1	27751	3	Y	1729	1680	0			418
						80	4	1902	9							
05	35960 X	28626	-0-	-7334	-0-	337	1	26074	3	Y	1962	2214	0			166
						57	4	2158	9							
06	30600 X	21435	-0-	-9165	-0-	237	1	19193	3	Y	1535	1359	0			342
						316	4	1689	9							
07	31620 X	28171	-0-	-3449	-0-	299	1	25744	3	Y	1914	2017	0			239
						23	4	2105	9							

WETHERBEE UNIT WELL #: 424H RRCID -> 284873 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10795 - 15240

02	48188 X	41702	-0-	-6486	-0-	330	1	38474	3	Y	2256	2184	0			433
						416	4	2482	9							
03	57029 X	57029	-0-	-0-	-0-	640	1	52818	3	Y	3123	2967	0			589
						136	4	3435	9							
04	51731 X	51731	-0-	-0-	-0-	595	1	47914	3	Y	2804	2717	0			676
						138	4	3084	9							
05	54422 X	54422	-0-	-0-	-0-	655	1	50620	3	Y	2760	3195	0			241
						111	4	3036	9							
06	51630 X	40606	-0-	-11024	-0-	466	1	37689	3	Y	1664	1520	0			385
						621	4	1830	9							
07	57040 X	49994	-0-	-7046	-0-	545	1	46925	3	Y	2257	2360	0			282
						41	4	2483	9							

SHEPARD STATE WELL #: 823H RRCID -> 285029 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10650 - 15192

02	34468 X	28339	-0-	-6129	-0-	535	1	26846	3	N	820	936	0			463
						56	4	902	9							
03	38161 X	35257	-0-	-2904	-0-	992	1	32943	3	N	1183	1011	0			635
						21	4	1301	9							
04	36210 X	35462	-0-	-748	-0-	960	1	33290	3	N	1101	1070	0			666
						1	4	1211	9							
05	36301 X	33357	-0-	-2944	-0-	975	1	31275	3	N	1002	1003	0			665
						5	4	1102	9							
06	35736 X	35736	-0-	-0-	-0-	960	1	33675	3	N	1001	785	0			881
						1101	9									
07	36642 X	33407	-0-	-3235	-0-	902	1	31216	3	N	1163	1412	0			632
						10	4	1279	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ELBOW DOWN WELL #: 824H RRCID -> 285160 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10043 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31612	X	19251	-0-	-12361	-0-	294	1	17771	3	Y	943	1031	0			310
							149	4	1037	9							
03	34999	X	19962	-0-	-15037	-0-	160	1	18586	3	Y	1079	876	0			513
							29	4	1187	9							
04	33870	X	25468	-0-	-8402	-0-	527	1	23216	3	Y	1453	1580	0			386
							127	4	1598	9							
05	30690	X	27159	-0-	-3531	-0-	625	1	24915	3	Y	1431	1472	0			345
							45	4	1574	9							
06	29569	X	29569	-0-	-0-	-0-	617	1	27311	3	Y	1468	1404	0			409
							26	4	1615	9							
*07	29382	X	29382	-0-	-0-	-0-	567	1	27275	3	Y	1396	1384	0			421
							4	4	1536	9							

CHUTE BUSTER WELL #: 624H RRCID -> 286224 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9530 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37380	X	27818	-0-	-9562	-0-	482	1	23160	3	Y	2293	2533	0			421
							1654	4	2522	9							
03	41385	X	24069	-0-	-17316	-0-	534	1	21280	3	Y	1915	1805	0			531
							148	4	2107	9							
04	40050	X	35565	-0-	-4485	-0-	638	1	31722	3	Y	2898	2926	0			503
							17	4	3188	9							
05	41496	X	41496	-0-	-0-	-0-	874	1	36939	3	Y	3235	3120	0			618
							124	4	3559	9							
06	40050	X	39598	-0-	-452	-0-	792	1	34717	3	Y	3344	3155	0			807
							411	4	3678	9							
*07	37749	X	37749	-0-	-0-	-0-	952	1	33326	3	Y	3151	3360	0			598
							5	4	3466	9							

GRISSOM WELL #: 1835H RRCID -> 286331 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9533 - 14082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15680	X	13016	-0-	-2664	-0-	701	1	10595	3	Y	848	845	0			138
							787	4	933	9							
03	17360	X	11535	-0-	-5825	-0-	756	1	9781	3	Y	895	914	0			119
							13	4	985	9							
04	16800	X	1391	-0-	-15409	-0-	33	1	395	3	Y	873	830	0			162
							3	4	960	9							
05	17360	X	11279	-0-	-6081	-0-	668	1	9428	3	Y	1031	1046	0			147
							49	4	1134	9							
06	16800	X	3943	-0-	-12857	-0-	166	1	3051	3	Y	586	594	0			139
							81	4	645	9							
07	14415	X	6370	-0-	-8045	-0-	244	1	4577	3	Y	1391	1293	0			237
							19	4	1530	9							

GRISSOM WELL #: 1836H RRCID -> 286334 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9635 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17024	X	12587	-0-	-4437	-0-	683	1	10316	3	Y	747	744	0			123
							766	4	822	9							
03	18783	X	18783	-0-	-0-	-0-	1274	1	16482	3	Y	913	915	0			121
							23	4	1004	9							
04	16311	X	16311	-0-	-0-	-0-	1172	1	14175	3	Y	778	751	0			148
							108	4	856	9							
05	15050	X	15050	-0-	-0-	-0-	943	1	13282	3	Y	688	733	0			103
							68	4	757	9							
06	18180	X	11177	-0-	-7003	-0-	530	1	9794	3	Y	537	518	0			122
							262	4	591	9							
*07	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	708	1	13295	3	Y	719	718	0			123
							55	4	791	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1838H RRCID -> 286335 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9640 - 14087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16996 X	15030	-0-	-1966	-0-	753	1	11375	3	Y	1871	1851	0			308
						844	4	2058	9							
03	16771 X	16644	-0-	-127	-0-	1042	1	13475	3	Y	1917	1963	0			262
						18	4	2109	9							
04	16230 X	12849	-0-	-3381	-0-	936	1	11329	3	Y	452	595	0			119
						87	4	497	9							
05	18751 X	18751	-0-	-0-	-0-	1097	1	15451	3	Y	1931	1794	0			256
						79	4	2124	9							
06	16110 X	13932	-0-	-2178	-0-	650	1	11988	3	Y	885	921	0			220
						320	4	974	9							
*07	21696 X	21696	-0-	-0-	-0-	1045	1	19623	3	Y	860	933	0			147
						82	4	946	9							

GRISSOM WELL #: 1837H RRCID -> 286338 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9521 - 13895

02	14896 X	9853	-0-	-5043	-0-	513	1	7752	3	Y	921	923	0			157
						575	4	1013	9							
03	16492 X	12205	-0-	-4287	-0-	778	1	10061	3	Y	1229	1220	0			166
						14	4	1352	9							
04	17012 X	17012	-0-	-0-	-0-	1172	1	14169	3	Y	1421	1321	0			266
						108	4	1563	9							
05	16709 X	16709	-0-	-0-	-0-	1013	1	14275	3	Y	1225	1302	0			189
						73	4	1348	9							
06	14040 X	12588	-0-	-1452	-0-	583	1	10769	3	Y	862	845	0			206
						288	4	948	9							
*07	20794 X	20794	-0-	-0-	-0-	939	1	17620	3	Y	1965	1836	0			335
						73	4	2162	9							

GRISSOM WELL #: 1834H RRCID -> 286361 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9628 - 14260

02	21504 X	15594	-0-	-5910	-0-	705	1	13540	3	Y	930	899	1			151
						326	4	1023	9							
03	20305 X	19180	-0-	-1125	-0-	913	1	16868	3	Y	1225	1212	1			164
						51	4	1348	9							
04	19980 X	19612	-0-	-368	-0-	1056	1	17411	3	Y	1012	1033	1			143
						32	4	1113	9							
05	20646 X	1363	-0-	-19283	-0-	16	1	189	3	Y	1052	1027	1			168
						1	4	1157	9							
06	19980 X	-0-	-0-	-19980	-0-					Y	759	724	1			203
07	20274 X	190	-0-	-20084	-0-	9	1	161	3	Y	17	217	0			3
						1	4	19	9							

GRISSOM WELL #: 1833H RRCID -> 286364 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9543 - 14195

02	T. A.	17876	-0-	17876	43051	805	1	15472	3	Y	1115	1096	1			182
						372	4	1227	9							
03	T. A.	24330	-0-	24330	67381	1156	1	21380	3	Y	1572	1547	1			207
						65	4	1729	9							
04	92100 X	24719	-0-	-67381	-0-	1305	1	21519	3	Y	1687	1666	1			228
						39	4	1856	9							
05	26195 X	22976	-0-	-3219	-0-	1773	1	19828	3	Y	1205	1233	1			200
						49	4	1326	9							
06	24360 X	19613	-0-	-4747	-0-	1826	1	16474	3	Y	1010	947	1			263
						202	4	1111	9							
07	25544 X	24356	-0-	-1188	-0-	1174	1	21820	3	Y	1135	1212	0			186
						113	4	1249	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1832H RRCID -> 286375 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9734 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21866	X	21866	-0-	-0-	-0-	943	1	18119	3	Y	2153	2115	1			359
							436	4	2368	9							
03	32798	X	32798	-0-	-0-	-0-	1511	1	27926	3	Y	2978	2936	1			401
							85	4	3276	9							
04	29034	X	29034	-0-	-0-	-0-	1509	1	24894	3	Y	2350	2412	1			339
							46	4	2585	9							
05	22862	X	22862	-0-	-0-	-0-	1782	1	19929	3	Y	1002	1147	1			194
							49	4	1102	9							
06	18827	X	18827	-0-	-0-	-0-	1758	1	15857	3	Y	925	870	1			249
							194	4	1018	9							
07	32798	X	12928	-0-	-19870	-0-	578	1	10738	3	Y	1415	1432	0			232
							55	4	1557	9							

CHUTE BUSTER WELL #: 625H RRCID -> 286895 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9864 - 14635

02	25396	X	18240	-0-	-7156	-0-	338	1	16269	3	Y	428	499	0			81
							1162	4	471	9							
03	24056	X	13861	-0-	-10195	-0-	332	1	13187	3	Y	228	241	0			68
							91	4	251	9							
04	24269	X	24269	-0-	-0-	-0-	470	1	23323	3	Y	422	420	0			70
							12	4	464	9							
05	23095	X	18302	-0-	-4793	-0-	408	1	17267	3	Y	517	492	0			95
							58	4	569	9							
06	21300	X	15834	-0-	-5466	-0-	339	1	14869	3	Y	409	403	0			101
							176	4	450	9							
07	25079	X	23307	-0-	-1772	-0-	638	1	22313	3	Y	320	360	0			61
							4	4	352	9							

GRISSOM WELL #: 1831H RRCID -> 286944 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9624 - 14179

02	7448	X	4217	-0-	-3231	-0-	178	1	3414	3	Y	494	468	1			74
							82	4	543	9							
03	7905	X	6744	-0-	-1161	-0-	305	1	5635	3	Y	715	699	1			90
							17	4	787	9							
04	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					Y	491	514	1			67
05	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	273	295	1			45
06	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					Y	183	182	1			46
07	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	35	75	0			6

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HEAD HONCHO STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RAMSEY WC WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6216	X	14	-0-	-6202	-0-	13	1	1	3	N	-0-					202
03	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					202
04	5310	X	4792	-0-	-518	-0-	193	1	4049	3	N	500	565	1			137
							550	9									
05	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	531	1	4396	3	N	534	565	1			106
							587	9									
06	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					106
07	4960	X	4440	-0-	-520	-0-	245	1	3771	3	N	385	385	1			106
							424	9									

HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863

02	11200	X	1104	-0-	-10096	-0-	170	1	863	3	N	-0-					47
							71	4									
03	12400	X	7697	-0-	-4703	-0-	873	1	4922	3	N	366	368	1			45
							1499	4	403	9							
04	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	748	1	7398	3	N	661	573	1			133
							293	4	727	9							
05	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	1073	1	9451	3	N	897	924	1			106
							394	4	987	9							
*06	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	981	1	8454	3	N	370	370	1			106
							5	4	407	9							
*07	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	1004	1	11930	3	N	652	683	1			75
							28	4	717	9							

HARRIER WC WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052

*02	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-					N	27	104	0			58
03	14694	X	8091	-0-	-6603	-0-	6481	3	1610	9	N	1464	1264	0			258
04	14220	X	7153	-0-	-7067	-0-	5492	3	1661	9	N	1510	1557	0			211
05	27534	X	27534	-0-	-0-	-0-	24385	3	3149	9	N	2863	2841	0			233
*06	22314	X	22314	-0-	-0-	-0-	19701	3	2613	9	N	2375	2357	0			251
*07	24658	X	24658	-0-	-0-	-0-	20447	3	4211	9	N	3828	3709	0			370

BLACKJACK WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902

02	18088	X	10366	-0-	-7722	-0-	1174	1	7818	3	N	748	745	1			57
							551	4	823	9							
03	23483	X	23483	-0-	-0-	-0-	3583	1	12586	3	N	1124	1112	1			69
							6078	4	1236	9							
04	21106	X	21106	-0-	-0-	-0-	1088	1	17703	3	N	1631	1487	1			213
							521	4	1794	9							
05	36442	X	36442	-0-	-0-	-0-	1106	1	16063	3	N	1133	1273	1			73
							18027	4	1246	9							
06	44955	X	44955	-0-	-0-	-0-	966	1	15259	3	N	1082	1108	1			47
							27540	4	1190	9							
*07	51380	X	51380	-0-	-0-	-0-	1175	1	20172	3	N	1507	1477	1			77
							28375	4	1658	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROULETTE WELL #: 1201 H RRCID -> 275869 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4426	3	39	4	N	365	372	1			97
							402	9									
03	22019	X	22019	-0-	-0-	-0-	20221	3	204	4	N	1449	1479	1			67
							1594	9									
04	19238	X	19238	-0-	-0-	-0-	17905	3	317	4	N	924	944	1			47
							1016	9									
05	15613	X	15613	-0-	-0-	-0-	14515	3	36	4	N	965	921	1			91
							1062	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					91

DUST DEVIL WELL #: 1801H RRCID -> 276628 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679

*02	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					186
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					186
04	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					186
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					186

EL JEFE WC WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223

02	6720	X	1586	-0-	-5134	-0-	1327	3	259	9	Y	235	205	0			382
03	7440	X	6145	-0-	-1295	-0-	4704	3	1441	9	Y	1310	1293	0			399
04	7200	X	5922	-0-	-1278	-0-	4503	3	1419	9	Y	1290	1295	0			394
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	2919	3	1352	9	Y	1229	1239	0			384
*06	5940	X	3570	-0-	-2370	-0-	2646	3	924	9	Y	840	827	0			397
07	6138	X	5762	-0-	-376	-0-	4600	3	1162	9	Y	1056	1056	0			397

BRONCO WC WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921

*02	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	9504	3	1	9	Y	1	49	0			16
03	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	12476	3	167	9	Y	152	141	0			27
04	10860	X	9407	-0-	-1453	-0-	9047	3	360	9	Y	327	308	0			46
05	15662	X	15662	-0-	-0-	-0-	15552	3	110	9	Y	100	138	0			8
*06	15730	X	15730	-0-	-0-	-0-	15730	3			Y	-0-	8	0			-0-
*07	17630	X	17630	-0-	-0-	-0-	17630	3			Y	-0-					-0-

EL JEFE WC WELL #: 802H RRCID -> 276933 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511

02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					Y	147	237	0			317
03	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	3156	3	938	9	Y	853	910	0			260
04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	3137	3	917	9	Y	834	839	0			255
05	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	4093	3	1117	9	Y	1015	953	0			317
*06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	3807	3	602	9	Y	547	606	0			258
*07	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	4438	3	756	9	Y	687	687	0			258

BRONCO WC WELL #: 401H RRCID -> 277151 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979

*02	8456	X	361	-0-	-8095	-0-	79	3	282	9	Y	256	131	0			295
03	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	10600	3	531	9	Y	483	693	0			85
04	19362	X	19362	-0-	-0-	-0-	18471	3	891	9	Y	810	782	0			113
05	9362	X	3956	-0-	-5406	-0-	2219	3	1737	9	Y	1579	1563	0			129
*06	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					Y	1128	1138	0			119
07	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	-0-	119	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EL JEFE WC WELL #: 801H RRCID -> 277198 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11368	X	1408	-0-	-9960	-0-	1198	3	210	9	Y	191	130	0			284
03	9331	X	7761	-0-	-1570	-0-	6591	3	1170	9	Y	1064	1024	0			324
04	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	7416	3	1205	9	Y	1095	1085	0			334
05	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	8311	3	991	9	Y	901	954	0			281
*06	7530	X	7292	-0-	-238	-0-	6529	3	763	9	Y	694	647	0			328
*07	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	9041	3	959	9	Y	872	872	0			328

MONARCH STATE WELL #: 3701H RRCID -> 277526 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10149 - 16715

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	125942					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	125942					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	125942					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVERYTHINGS BIGGER WC WELL #: 1401H RRCID -> 277779 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467

*02	12152	X	1053	-0-	-11099	-0-	1053	3			N	-0-					228
03	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-					228
04	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					228
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					228
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					228
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					228

HARRIER WC WELL #: 1001 H RRCID -> 278768 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812

*02	19824	X	7997	-0-	-11827	-0-	7302	3	293	4	N	365	381	1			117
							402	9									
03	21948	X	10604	-0-	-11344	-0-	9727	3	545	4	N	302	190	1			229
							332	9									
04	27540	X	26031	-0-	-1509	-0-	24981	3	215	4	N	759	944	1			44
							835	9									
05	28458	X	20300	-0-	-8158	-0-	19663	3	637	9	N	579	376	1			247
06	27540	X	6884	-0-	-20656	-0-	6526	3	358	9	N	325	188	1			384
07	27094	X	4106	-0-	-22988	-0-	3855	3	251	9	N	228	376	1			236

BLUE MARLIN STATE WELL #: 0201H RRCID -> 278906 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157

*02	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	1430	3	7213	9	N	6557	6574	0			84
03	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	852	3	5943	9	N	5403	5323	0	89	1	75
04	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	4214	3	11091	9	N	10083	10040	0			118
05	23820	X	23820	-0-	-0-	-0-	16862	3	6958	9	N	6325	6339	0			104
*06	23032	X	23032	-0-	-0-	-0-	13427	3	9605	9	N	8732	8694	0			142
*07	25760	X	25760	-0-	-0-	-0-	20015	3	5745	9	N	5223	5273	0			92

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 803H RRCID -> 279051 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9695 - 13627

*02	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	613	3	410	9	Y	373	356	0			417
03	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	3195	3	4293	9	Y	3903	3905	0			415
04	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	5719	3	3369	9	Y	3063	3069	0			409
05	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	5735	3	2582	9	Y	2347	2360	0			396
*06	7080	X	5370	-0-	-1710	-0-	3105	3	2265	9	Y	2059	2047	0			408
07	9393	X	8876	-0-	-517	-0-	6661	3	2215	9	Y	2014	2025	0			397

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BLUE HERON WC WELL #: 2001H RRCID -> 279158 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3472	X	1995	-0-	-1477	-0-	1615	3	380	9	N	345	346	1			223
03	3844	X	2378	-0-	-1466	-0-	1678	3	700	9	N	636	760	1			99
04	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	3458	3	1236	9	N	1124	1108	1			115
05	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	3034	3	2009	9	N	1826	1852	1			89
06	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	2693	3	1212	9	N	1102	1113	1			78
*07	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	3344	3	1656	9	N	1505	1498	1			85

GREAT WHITE WELL #: 1H RRCID -> 279180 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10460 - 14448

02	18728	X	18728	-0-	-0-	-0-	17408	3	1320	9	Y	1200	1231	0			11
03	85351	X	85351	-0-	-0-	-0-	75797	3	9554	9	Y	8685	8655	0			41
04	22565	X	22565	-0-	-0-	-0-	20031	3	2534	9	Y	2304	2332	0			13
*05	92777	X	92777	-0-	-0-	-0-	79393	3	13384	9	Y	12167	12115	0			65
*06	49523	X	49523	-0-	-0-	-0-	43674	3	5849	9	Y	5317	5330	0			52
*07	21548	X	21548	-0-	-0-	-0-	20188	3	1360	9	Y	1236	1276	0			12

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 801H RRCID -> 279202 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10009 - 13819

*02	2520	X	480	-0-	-2040	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
03	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	3			Y	-0-					-0-
04	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	3			Y	-0-					-0-
05	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
*06	2700	X	2575	-0-	-125	-0-	2575	3			Y	-0-					-0-
*07	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			Y	-0-					-0-

TEXAS WC WELL #: 601H RRCID -> 279272 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055

*02	32536	X	8688	-0-	-23848	-0-	6407	3	2281	9	Y	2074	1609	1			819
03	39031	X	39031	-0-	-0-	-0-	33853	3	5178	9	Y	4707	5241	1			285
04	46030	X	46030	-0-	-0-	-0-	41321	3	4709	9	Y	4281	4283	1			283
05	38743	X	38743	-0-	-0-	-0-	33776	3	4967	9	Y	4515	4601	1			197
*06	37740	X	25248	-0-	-12492	-0-	22881	3	2367	9	Y	2152	2160	1			189
07	44392	X	31380	-0-	-13012	-0-	27577	3	3803	9	Y	3457	3340	1			306

TEXAS WC WELL #: 602H RRCID -> 279273 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084

*02	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7220	3	507	9	Y	461	665	1			182
03	46452	X	46452	-0-	-0-	-0-	38160	3	8292	9	Y	7538	7264	1			456
04	42968	X	42968	-0-	-0-	-0-	35345	3	7623	9	Y	6930	6928	1			458
05	39975	X	39975	-0-	-0-	-0-	32396	3	7579	9	Y	6890	7048	1			300
*06	34310	X	34310	-0-	-0-	-0-	30289	3	4021	9	Y	3655	3634	1			321
*07	24976	X	24976	-0-	-0-	-0-	20233	3	4743	9	Y	4312	4251	1			382

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 802H RRCID -> 279303 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14446

*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	87	103	0			99
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	961	958	0			102
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	811	805	0			108
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	717	704	0			121
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	478	504	0			95
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	607	582	0			120

DRAKE WC WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003

02	16261	X	16261	-0-	-0-	-0-	13383	3	2878	9	Y	2616	2607	0			24
03	23410	X	23410	-0-	-0-	-0-	19935	3	3475	9	Y	3159	3168	0			15
04	19537	X	19537	-0-	-0-	-0-	16513	3	3024	9	Y	2749	2748	0			16
*05	32974	X	32974	-0-	-0-	-0-	29589	3	3385	9	Y	3077	3077	0			16
*06	14670	X	10387	-0-	-4283	-0-	8586	3	1801	9	Y	1637	1637	0			16
07	15159	X	12144	-0-	-3015	-0-	10451	3	1693	9	Y	1539	1540	0			15

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MONARCH STATE WELL #: 3702SL RRCID -> 280679 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10860 - 17711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		789	-0-	789	789	131	3	443	4	Y	195	195	0			333
							215	9									
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	789					Y	-0-					333
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	789					Y	-0-					333
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	789					Y	-0-					333
06	789	X	-0-	-0-	-789	-0-					Y	-0-					333
*07	647	X	647	-0-	-0-	-0-	51	3	596	4	Y	-0-					333

GREAT WHITE WELL #: 2H RRCID -> 284256 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9447 - 19329

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREAT WHITE WELL #: 4H RRCID -> 284649 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9444 - 19328

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	86448					Y	-0-	59	0			-0-
03	DLQ G-10		71014	-0-	71014	157462	60150	3	10864	9	Y	9876	9829	0			47
04	201277	X	43815	-0-	-157462	-0-	36850	3	6965	9	Y	6332	6342	0			37
*05	99453	X	99453	-0-	-0-	-0-	86828	3	12625	9	Y	11477	11453	0			61
*06	51044	X	51044	-0-	-0-	-0-	45930	3	5114	9	Y	4649	4664	0			46
*07	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	10316	3	674	9	Y	613	653	0			6

GREAT WHITE WELL #: 9H RRCID -> 284666 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9295 - 19388

02	DLQ G-10		42021	-0-	42021	58998	34684	3	7337	9	Y	6670	6622	0			61
03	DLQ G-10		32540	-0-	32540	91538	26931	3	5609	9	Y	5099	5136	0			24
04	135837	X	44299	-0-	-91538	-0-	36876	3	7423	9	Y	6748	6732	0			40
*05	46531	X	44745	-0-	-1786	-0-	37943	3	6802	9	Y	6184	6191	0			33
*06	45030	X	23814	-0-	-21216	-0-	20164	3	3650	9	Y	3318	3318	0			33
07	46531	X	19226	-0-	-27305	-0-	15675	3	3551	9	Y	3228	3229	0			32

GREAT WHITE WELL #: 5H RRCID -> 284674 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9378 - 19472

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREAT WHITE WELL #: 3H RRCID -> 284746 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9324 - 19422

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GREAT WHITE WELL #: 7H RRCID -> 285129 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9389 - 19488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	43304	-0-	43304	53714	38021	3	5283	9	Y	4803	4766	0			44
03	DLQ G-10	35524	-0-	35524	89238	31024	3	4500	9	Y	4091	4116	0			19
04	134213 X	44975	-0-	-89238	-0-	38045	3	6930	9	Y	6300	6282	0			37
*05	47800 X	47800	-0-	-0-	-0-	41425	3	6375	9	Y	5795	5801	0			31
*06	34170 X	25572	-0-	-8598	-0-	22481	3	3091	9	Y	2810	2813	0			28
07	47957 X	30134	-0-	-17823	-0-	26183	3	3951	9	Y	3592	3584	0			36

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4701H RRCID -> 285661 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10132 - 20128

*02	90275 X	90275	-0-	-0-	-0-	3897	1	69809	3	N	14497	14476	0			414
						622	4	15947	9							
03	186528 X	186528	-0-	-0-	-0-	6731	1	143326	3	N	32690	32702	0			402
						512	4	35959	9							
04	161414 X	161414	-0-	-0-	-0-	6208	1	120159	3	N	31748	31759	0			391
						124	4	34923	9							
05	164495 X	164495	-0-	-0-	-0-	6867	1	128429	3	N	26385	26379	0			397
						175	4	29024	9							
*06	160513 X	160513	-0-	-0-	-0-	6524	1	129052	3	N	22570	22564	0			403
						110	4	24827	9							
*07	145370 X	145370	-0-	-0-	-0-	8048	1	123820	3	N	12121	12133	0			391
						169	4	13333	9							

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4704H RRCID -> 286315 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9983 - 20200

*02	78148 X	16703	-0-	-61445	-0-	729	1	13067	3	N	2536	2557	0			72
						117	4	2790	9							
03	73284 X	50469	-0-	-22815	-0-	1922	1	40917	3	N	6804	6792	0			84
						146	4	7484	9							
04	88607 X	88607	-0-	-0-	-0-	3933	1	76141	3	N	7685	7674	0			95
						79	4	8454	9							
05	73284 X	62863	-0-	-10421	-0-	2855	1	53395	3	N	5945	5951	0			89
						73	4	6540	9							
*06	55650 X	33171	-0-	-22479	-0-	1348	1	26670	3	N	4664	4670	0			83
						23	4	5130	9							
07	91574 X	29868	-0-	-61706	-0-	1624	1	24991	3	N	2926	2915	0			94
						34	4	3219	9							

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4703H RRCID -> 286447 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9875 - 20086

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4702H RRCID -> 286633 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10108 - 20179

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3404H RRCID -> 286642 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9540 - 19650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	57374	-0-	57374	125973	48678	3	8696	9	Y	7905	7878	0			72
03	DLQ G-10	62529	-0-	62529	188502	53594	3	8935	9	Y	8123	8157	0			38
04	248437 X	59935	-0-	-188502	-0-	51242	3	8693	9	Y	7903	7895	0			46
*05	60770 X	60770	-0-	-0-	-0-	51798	3	8972	9	Y	8156	8158	0			44
*06	58620 X	35295	-0-	-23325	-0-	30051	3	5244	9	Y	4767	4764	0			47
*07	69165 X	69165	-0-	-0-	-0-	64961	3	4204	9	Y	3822	3831	0			38

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3402H RRCID -> 286664 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9456 - 19577

02	DLQ G-10	55419	-0-	55419	129874	48617	3	6802	9	Y	6184	6167	0			57
03	DLQ G-10	55974	-0-	55974	185848	49863	3	6111	9	Y	5555	5586	0			26
04	243119 X	57271	-0-	-185848	-0-	50981	3	6290	9	Y	5718	5710	0			34
*05	74462 X	69817	-0-	-4645	-0-	62040	3	7777	9	Y	7070	7066	0			38
*06	72060 X	36323	-0-	-35737	-0-	31443	3	4880	9	Y	4436	4430	0			44
*07	75355 X	75355	-0-	-0-	-0-	71384	3	3971	9	Y	3610	3618	0			36

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3401H RRCID -> 286856 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9410 - 19485

02	DLQ G-10	66168	-0-	66168	134047	56189	3	9979	9	Y	9072	9040	0			83
03	DLQ G-10	69691	-0-	69691	203738	59271	3	10420	9	Y	9473	9511	0			45
04	254783 X	51045	-0-	-203738	-0-	43312	3	7733	9	Y	7030	7034	0			41
*05	78058 X	-0-	-0-	-78058	-0-					Y	-0-	41	0			-0-
06	70890 X	-0-	-0-	-70890	-0-					Y	-0-					-0-
07	73253 X	37342	-0-	-35911	-0-	33416	3	3926	9	Y	3569	3534	0			35

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3403H RRCID -> 286858 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9370 - 19430

02	DLQ G-10	55144	-0-	55144	113014	47211	3	7933	9	Y	7212	7188	0			66
03	DLQ G-10	66921	-0-	66921	179935	58388	3	8533	9	Y	7757	7786	0			37
04	241525 X	61590	-0-	-179935	-0-	53667	3	7923	9	Y	7203	7198	0			42
*05	63625 X	63625	-0-	-0-	-0-	54954	3	8671	9	Y	7883	7883	0			42
*06	64770 X	39137	-0-	-25633	-0-	34135	3	5002	9	Y	4547	4544	0			45
*07	91639 X	91639	-0-	-0-	-0-	86017	3	5622	9	Y	5111	5105	0			51

GREAT WHITE WELL #: 6H RRCID -> 287106 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9423 - 19366

02	DLQ G-10	47083	-0-	47083	64012	38230	3	8853	9	Y	8048	7989	0			74
03	DLQ G-10	50848	-0-	50848	114860	43766	3	7082	9	Y	6438	6482	0			30
04	178987 X	64127	-0-	-114860	-0-	54793	3	9334	9	Y	8485	8465	0			50
05	60628 X	60628	-0-	-0-	-0-	53361	3	7267	9	Y	6606	6621	0			35
06	50460 X	NO RPT	-0-	-50460	-0-					Y	NO RPT					35
07	66278 X	NO RPT	-0-	-66278	-0-					Y	NO RPT					35

BLUE MARLIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 287471 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10950 - 20011

*02	120703 X	120703	-0-	-0-	-0-	97691	3	23012	9	N	20920	20903	0			268
03	142094 X	142094	-0-	-0-	-0-	114636	3	27458	9	N	24962	24590	0	292	1	348
04	146808 X	146808	-0-	-0-	-0-	118098	3	28710	9	N	26100	26143	0			305
05	118626 X	118626	-0-	-0-	-0-	97129	3	21497	9	N	19543	19528	0			320
*06	86315 X	86315	-0-	-0-	-0-	67243	3	19072	9	N	17338	17376	0			282
07	63736 X	-0-	-0-	-63736	-0-					N	18774	18725	0			331

BLUE MARLIN STATE WELL #: 4H RRCID -> 287483 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10691 - 21016

*02	63926 X	63926	-0-	-0-	-0-	63926	3			N	-0-					-0-
03	65865 X	65865	-0-	-0-	-0-	65865	3			N	-0-					-0-
04	117227 X	117227	-0-	-0-	-0-	117227	3			N	-0-					-0-
05	66114 X	66114	-0-	-0-	-0-	66114	3			N	-0-					-0-
06	51000 X	4304	-0-	-46696	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
*07	111926 X	111926	-0-	-0-	-0-	111926	3			N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLUE MARLIN STATE WELL #: 2H RRCID -> 287578 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10741 - 20467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	105084 X	82001	-0-	-23083	-0-	82001	3			N	-0-					-0-
03	101890 X	101890	-0-	-0-	-0-	101890	3			N	-0-					-0-
04	143321 X	143321	-0-	-0-	-0-	143321	3			N	-0-					-0-
05	102638 X	102638	-0-	-0-	-0-	102638	3			N	-0-					-0-
06	146507 X	146507	-0-	-0-	-0-	146507	3			N	-0-					-0-
07	148087 X	34833	-0-	-113254	-0-	34833	3			N	-0-					-0-

BIG KAHUNA WELL #: 2H RRCID -> 287767 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10249 - 20419

02	DLQ G-10	67009	-0-	67009	162155	58933	3	8076	9	Y	7342	7338	0			40
03	DLQ G-10	54924	-0-	54924	217079	47212	3	7712	9	Y	7011	6974	0	29	1	48
04	268071 X	50992	-0-	-217079	-0-	43446	3	7546	9	Y	6860	6885	0			23
05	95139 X	85492	-0-	-9647	-0-	73831	3	11661	9	Y	10601	10598	0			26
06	92070 X	53957	-0-	-38113	-0-	46621	3	7336	9	Y	6669	6675	0			20
07	74183 X	3476	-0-	-70707	-0-	2963	3	513	9	Y	466	471	0	14	1	1

BIG KAHUNA WELL #: 5H RRCID -> 287795 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10046 - 20249

02	DLQ G-10	62203	-0-	62203	153608	54088	3	8115	9	Y	7377	7368	0			40
03	DLQ G-10	52225	-0-	52225	205833	44236	3	7989	9	Y	7263	7224	0	29	1	50
04	250106 X	44273	-0-	-205833	-0-	36740	3	7533	9	Y	6848	6875	0			23
05	91419 X	74235	-0-	-17184	-0-	62259	3	11976	9	Y	10887	10883	0			27
06	88470 X	73733	-0-	-14737	-0-	63354	3	10379	9	Y	9435	9434	0			28
*07	79652 X	79652	-0-	-0-	-0-	68325	3	11327	9	Y	10297	10276	0	19	1	30

BIG KAHUNA WELL #: 3H RRCID -> 287825 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9688 PERF.10110 - 20235

02	DLQ G-10	68464	-0-	68464	175881	60499	3	7965	9	Y	7241	7240	0			39
03	DLQ G-10	54919	-0-	54919	230800	47582	3	7337	9	Y	6670	6635	0	28	1	46
04	280391 X	49591	-0-	-230800	-0-	42575	3	7016	9	Y	6378	6403	0			21
05	107415 X	84072	-0-	-23343	-0-	72151	3	11921	9	Y	10837	10831	0			27
06	103950 X	69455	-0-	-34495	-0-	60376	3	9079	9	Y	8254	8257	0			24
07	75795 X	2856	-0-	-72939	-0-	2429	3	427	9	Y	388	394	0	17	1	1

BIG KAHUNA WELL #: 4H RRCID -> 287826 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9873 PERF.10378 - 20519

02	DLQ G-10	76891	-0-	76891	195672	65029	3	11862	9	Y	10784	10782	0			58
03	DLQ G-10	60990	-0-	60990	256662	50523	3	10467	9	Y	9515	9466	0	42	1	65
04	312930 X	56268	-0-	-256662	-0-	46296	3	9972	9	Y	9065	9100	0			30
05	118792 X	87894	-0-	-30898	-0-	73603	3	14291	9	Y	12992	12990	0			32
06	114960 X	78528	-0-	-36432	-0-	66238	3	12290	9	Y	11173	11172	0			33
*07	89844 X	89844	-0-	-0-	-0-	76145	3	13699	9	Y	12454	12427	0	23	1	37

HOLD EM WC WELL #: 2204H RRCID -> 287843 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9586 PERF.10025 - 20268

02	DLQ G-10	33929	-0-	33929	103180	27590	3	6339	9	Y	5763	5767	0			53
03	DLQ G-10	80829	-0-	80829	184009	65488	3	15341	9	Y	13946	13933	0			66
04	270796 X	86787	-0-	-184009	-0-	71935	3	14852	9	Y	13502	13489	0			79
*05	69254 X	66495	-0-	-2759	-0-	56250	3	10245	9	Y	9314	9343	0			50
*06	78210 X	42581	-0-	-35629	-0-	35061	3	7520	9	Y	6836	6819	0			67
07	89683 X	45021	-0-	-44662	-0-	37377	3	7644	9	Y	6949	6947	0			69

HOLD EM WC WELL #: 2205H RRCID -> 287844 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10376 - 20573

02	DLQ G-10	46365	-0-	46365	161036	38787	3	7578	9	Y	6889	6912	0			63
03	DLQ G-10	106670	-0-	106670	267706	87935	3	18735	9	Y	17032	17015	0			80
04	362818 X	95112	-0-	-267706	-0-	80217	3	14895	9	Y	13541	13542	0			79
*05	114669 X	92350	-0-	-22319	-0-	77566	3	14784	9	Y	13440	13447	0			72
*06	110970 X	48396	-0-	-62574	-0-	40589	3	7807	9	Y	7097	7099	0			70
07	106671 X	75959	-0-	-30712	-0-	68401	3	7558	9	Y	6871	6873	0			68

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EVERYTHINGS BIGGER WELL #: 2H RRCID -> 288186 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10526 - 20801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	110376 X	89415	-0-	-20961	-0-	89415	3			N	-0-					-0-
03	94158 X	94158	-0-	-0-	-0-	94158	3			N	-0-					-0-
04	141930 X	104254	-0-	-37676	-0-	104254	3			N	-0-					-0-
05	146661 X	60565	-0-	-86096	-0-	60565	3			N	-0-					-0-
06	141930 X	112231	-0-	-29699	-0-	112231	3			N	-0-					-0-
*07	156013 X	156013	-0-	-0-	-0-	156013	3			N	-0-					-0-

ALPHA STATE WELL #: 1H RRCID -> 288298 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10424 - 20404

02	DLQ G-10	117470	-0-	117470	288297	92854	3	24616	9	Y	22378	22379	0			120
03	DLQ G-10	98086	-0-	98086	386383	78700	3	19386	9	Y	17624	17537	0	87	1	120
04	472582 X	86199	-0-	-386383	-0-	68149	3	18050	9	Y	16409	16475	0			54
05	143406 X	123399	-0-	-20007	-0-	100099	3	23300	9	Y	21182	21184	0			52
06	138780 X	96954	-0-	-41826	-0-	79024	3	17930	9	Y	16300	16304	0			48
07	115723 X	98804	-0-	-16919	-0-	79113	3	19691	9	Y	17901	17862	0	34	1	53

ALPHA STATE WELL #: 2H RRCID -> 288299 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10228 - 19826

02	DLQ G-10	114921	-0-	114921	248423	92467	3	22454	9	Y	20413	20380	0			110
03	DLQ G-10	100303	-0-	100303	348726	81656	3	18647	9	Y	16952	16866	0	80	1	116
04	442231 X	93505	-0-	-348726	-0-	73971	3	19534	9	Y	17758	17816	0			58
05	117769 X	115209	-0-	-2560	-0-	93684	3	21525	9	Y	19568	19578	0			48
06	113970 X	111500	-0-	-2470	-0-	92131	3	19369	9	Y	17608	17604	0			52
07	103695 X	100579	-0-	-3116	-0-	84379	3	16200	9	Y	14727	14699	0	36	1	44

TWISTER STATE WELL #: 2H RRCID -> 288353 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10462 - 20822

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	61499	-0-	61499	61499	57268	3	4231	9	Y	3846	3835	0			11
07	T. A.	292142	-0-	292142	353641	270015	3	22127	9	Y	20115	20058	0	8	1	60

TWISTER STATE WELL #: 1H RRCID -> 288410 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10138 - 20483

02	DLQ G-10	80675	-0-	80675	296118	72653	3	8022	9	Y	7293	7315	0			39
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	296118					Y	-0-	11	0	28	1	-0-
04	307695 X	11577	-0-	-296118	-0-	10598	3	979	9	Y	890	887	0			3
05	356755 X	356755	-0-	-0-	-0-	322214	3	34541	9	Y	31401	31327	0			77
06	135930 X	101590	-0-	-34340	-0-	91473	3	10117	9	Y	9197	9247	0			27
07	89311 X	-0-	-0-	-89311	-0-					Y	-0-	8	0	19	1	-0-

HOLD EM WC WELL #: 2203H RRCID -> 288424 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9710 PERF.10120 - 20366

02	DLQ G-10	40516	-0-	40516	138084	35249	3	5267	9	Y	4788	4805	0			44
03	DLQ G-10	92543	-0-	92543	230627	81145	3	11398	9	Y	10362	10357	0			49
04	321052 X	90425	-0-	-230627	-0-	79731	3	10694	9	Y	9722	9714	0			57
*05	97557 X	68503	-0-	-29054	-0-	59992	3	8511	9	Y	7737	7753	0			41
*06	94410 X	46364	-0-	-48046	-0-	41086	3	5278	9	Y	4798	4792	0			47
07	90148 X	80945	-0-	-9203	-0-	73891	3	7054	9	Y	6413	6396	0			64

TWISTER STATE WELL #: 3H RRCID -> 288469 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10175 - 20535

02	1243	-0-	-0-	-1243	-0-					Y	-0-					-0-
03	1243	-0-	-0-	-1243	-0-					Y	-0-					-0-
04	1243	-0-	-0-	-1243	-0-					Y	-0-					-0-
05	1243	-0-	-0-	-1243	-0-					Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	28396	-0-	28396	28396	25776	3	2620	9	Y	2382	2375	0			7
*07	225967 X	197571	-0-	-28396	-0-	178273	3	19298	9	Y	17544	17494	0	5	1	52

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TWISTER STATE WELL #: 4H RRCID -> 288470 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10819 - 20853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	101736	-0-	101736	104599	93566	3	8170	9	Y	7427	7387	0			40
03	DLQ G-10	14126	-0-	14126	118725	12821	3	1305	9	Y	1186	1189	0	29	1	8
04	DLQ G-10	127860	-0-	127860	246585	119039	3	8821	9	Y	8019	8001	0			26
05	523241 X	276656	-0-	-246585	-0-	256074	3	20582	9	Y	18711	18691	0			46
*06	142519 X	142519	-0-	-0-	-0-	132034	3	10485	9	Y	9532	9550	0			28
*07	147253 X	147253	-0-	-0-	-0-	136471	3	10782	9	Y	9802	9781	0	20	1	29

HOLD EM WC WELL #: 2202H RRCID -> 288520 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9929 - 20124

02	DLQ G-10	44650	-0-	44650	134370	38121	3	6529	9	Y	5935	5948	0			54
03	DLQ G-10	96881	-0-	96881	231251	81400	3	15481	9	Y	14074	14062	0			66
04	327359 X	96108	-0-	-231251	-0-	82803	3	13305	9	Y	12095	12090	0			71
*05	91058 X	91058	-0-	-0-	-0-	78697	3	12361	9	Y	11237	11248	0			60
*06	93750 X	49871	-0-	-43879	-0-	43412	3	6459	9	Y	5872	5874	0			58
07	96999 X	71413	-0-	-25586	-0-	64726	3	6687	9	Y	6079	6077	0			60

HEAD HONCHO STATE WELL #: 2H RRCID -> 288761 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9926 PERF.10257 - 20443

02	DLQ G-10	84660	-0-	84660	197003	67630	3	17030	9	Y	15482	15466	0			83
03	DLQ G-10	83252	-0-	83252	280255	67664	3	15588	9	Y	14171	14097	0	60	1	97
04	357211 X	76956	-0-	-280255	-0-	61266	3	15690	9	Y	14264	14314	0			47
05	106320 X	106320	-0-	-0-	-0-	87455	3	18865	9	Y	17150	17155	0			42
06	99390 X	88562	-0-	-10828	-0-	73101	3	15461	9	Y	14055	14056	0			41
*07	95793 X	95793	-0-	-0-	-0-	79146	3	16647	9	Y	15134	15101	0	29	1	45

HEAD HONCHO STATE WELL #: 1H RRCID -> 288762 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9374 PERF.10224 - 19746

02	DLQ G-10	93765	-0-	93765	244558	73424	3	20341	9	Y	18492	18500	0			100
03	DLQ G-10	86229	-0-	86229	330787	68978	3	17251	9	Y	15683	15604	0	72	1	107
04	411512 X	80725	-0-	-330787	-0-	63413	3	17312	9	Y	15738	15793	0			52
05	108684 X	108684	-0-	-0-	-0-	88170	3	20514	9	Y	18649	18655	0			46
06	104760 X	83056	-0-	-21704	-0-	67912	3	15144	9	Y	13767	13772	0			41
07	102889 X	64561	-0-	-38328	-0-	53586	3	10975	9	Y	9977	9960	0	28	1	30

LONESTAR STATE WELL #: 1H RRCID -> 288881 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10184 - 20151

02	DLQ G-10	74524	-0-	74524	204613	59034	3	15490	9	Y	14082	14094	0			76
03	DLQ G-10	35290	-0-	35290	239903	28397	3	6893	9	Y	6266	6244	0	55	1	43
04	294564 X	54661	-0-	-239903	-0-	43169	3	11492	9	Y	10447	10456	0			34
05	140189 X	140189	-0-	-0-	-0-	112045	3	28144	9	Y	25585	25556	0			63
06	123245 X	123245	-0-	-0-	-0-	102037	3	21208	9	Y	19280	19286	0			57
07	82522 X	68986	-0-	-13536	-0-	57371	3	11615	9	Y	10559	10545	0	40	1	31

LONESTAR STATE WELL #: 2H RRCID -> 288946 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10356 - 20417

02	DLQ G-10	62098	-0-	62098	217012	50222	3	11876	9	Y	10796	10825	0			58
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	217012					Y	-0-	16	0	42	1	-0-
04	349836 X	132824	-0-	-217012	-0-	107032	3	25792	9	Y	23447	23370	0			77
05	163339 X	159044	-0-	-4295	-0-	129411	3	29633	9	Y	26939	26950	0			66
06	149910 X	120882	-0-	-29028	-0-	99630	3	21252	9	Y	19320	19329	0			57
*07	118489 X	118489	-0-	-0-	-0-	98789	3	19700	9	Y	17909	17873	0	40	1	53

MONARCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 289017 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10000 - 20276

02	203210 X	203210	-0-	-0-	-0-	161066	3	42144	9	Y	38313	38194	0			351
03	218583 X	218583	-0-	-0-	-0-	173025	3	45558	9	Y	41416	41572	0			195
04	199618 X	199618	-0-	-0-	-0-	159489	3	40129	9	Y	36481	36462	0			214
*05	190927 X	190927	-0-	-0-	-0-	151060	3	39867	9	Y	36243	36263	0			194
*06	104550 X	104550	-0-	-0-	-0-	82080	3	22470	9	Y	20427	20420	0			201
*07	123031 X	123031	-0-	-0-	-0-	97474	3	25557	9	Y	23234	23205	0			230

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BATTLESHIP WELL #: 2H RRCID -> 289043 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10418 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	146916	X	128606	-0-	-18310	-0-	101099	3	27507	9	N	25006	24998	0			135
03	146971	X	59277	-0-	-87694	-0-	47428	3	11849	9	N	10772	10735	0	98	1	74
04	157410	X	139104	-0-	-18306	-0-	111383	3	27721	9	N	25201	25192	0			83
05	162657	X	155631	-0-	-7026	-0-	122657	3	32974	9	N	29976	29986	0			73
06	157410	X	140844	-0-	-16566	-0-	112092	3	28752	9	N	26138	26134	0			77
07	143747	X	126531	-0-	-17216	-0-	100273	3	26258	9	N	23871	23823	0	54	1	71

LONESTAR STATE WELL #: 3H RRCID -> 289046 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10090 - 20289

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	85086					Y	-0-	61	0			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	85086					Y	-0-					-0-
04	190694	X	105608	-0-	-85086	-0-	80899	3	24709	9	Y	22463	22389	0			74
05	132373	X	132373	-0-	-0-	-0-	103983	3	28390	9	Y	25809	25820	0			63
06	138541	X	138541	-0-	-0-	-0-	110721	3	27820	9	Y	25291	25279	0			75
*07	134391	X	134391	-0-	-0-	-0-	107103	3	27288	9	Y	24807	24757	0	52	1	73

MONARCH STATE WELL #: 2H RRCID -> 289075 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10033 - 20059

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONARCH STATE WELL #: 4H RRCID -> 289076 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10117 - 20156

02	80301	X	80301	-0-	-0-	-0-	62789	3	17512	9	Y	15920	15884	0			146
03	68703	X	68703	-0-	-0-	-0-	53222	3	15481	9	Y	14074	14154	0			66
04	62033	X	62033	-0-	-0-	-0-	47961	3	14072	9	Y	12793	12784	0			75
*05	60175	X	60175	-0-	-0-	-0-	46204	3	13971	9	Y	12701	12708	0			68
*06	35773	X	35773	-0-	-0-	-0-	27563	3	8210	9	Y	7464	7459	0			73
07	88908	X	13499	-0-	-75409	-0-	10078	3	3421	9	Y	3110	3152	0			31

DIVA WELL #: 2H RRCID -> 289370 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10396 - 20461

02	DLQ G-10		80417	-0-	80417	103672	61641	3	18776	9	Y	17069	16992	0			92
03	DLQ G-10		84911	-0-	84911	188583	65580	3	19331	9	Y	17574	17479	0	67	1	120
04	260255	X	71672	-0-	-188583	-0-	56227	3	15445	9	Y	14041	14115	0			46
05	122677	X	122677	-0-	-0-	-0-	98025	3	24652	9	Y	22411	22402	0			55
06	77738	X	77738	-0-	-0-	-0-	61092	3	16646	9	Y	15133	15143	0			45
*07	101785	X	101785	-0-	-0-	-0-	82575	3	19210	9	Y	17464	17426	0	31	1	52

DIVA WELL #: 3H RRCID -> 289371 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10230 - 20368

02	DLQ G-10		83450	-0-	83450	124212	63033	3	20417	9	Y	18561	18489	0			100
03	DLQ G-10		98972	-0-	98972	223184	75258	3	23714	9	Y	21558	21439	0	72	1	147
04	DLQ G-10		74316	-0-	74316	297500	57134	3	17182	9	Y	15620	15716	0			51
05	DLQ G-10		122480	-0-	122480	419980	95806	3	26674	9	Y	24249	24241	0			59
06	DLQ G-10		112085	-0-	112085	532065	89896	3	22189	9	Y	20172	20172	0			59
*07	616001	X	83936	-0-	-532065	-0-	67727	3	16209	9	Y	14735	14708	0	42	1	44

DIVA WELL #: 4H RRCID -> 289374 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10301 - 20461

02	50261	X	50261	-0-	-0-	-0-	39098	3	11163	9	Y	10148	10121	0			55
03	81991	X	81991	-0-	-0-	-0-	63776	3	18215	9	Y	16559	16461	0	40	1	113
04	71658	X	71658	-0-	-0-	-0-	56107	3	15551	9	Y	14137	14203	0			47
05	133732	X	133732	-0-	-0-	-0-	105925	3	27807	9	Y	25279	25264	0			62
06	103791	X	103791	-0-	-0-	-0-	83432	3	20359	9	Y	18508	18515	0			55
*07	86419	X	86419	-0-	-0-	-0-	69116	3	17303	9	Y	15730	15700	0	38	1	47

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DIVA WELL #: 1H RRCID -> 289418 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10270 - 20059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	61466	-0-	61466	61466	46462	3	15004	9	Y	13640	13567	0			73
03	DLQ G-10	85502	-0-	85502	146968	64787	3	20715	9	Y	18832	18723	0	53	1	129
04	DLQ G-10	72875	-0-	72875	219843	55967	3	16908	9	Y	15371	15449	0			51
05	DLQ G-10	109751	-0-	109751	329594	84207	3	25544	9	Y	23222	23216	0			57
06	423038 X	93444	-0-	-329594	-0-	74562	3	18882	9	Y	17165	17171	0			51
*07	99702 X	99702	-0-	-0-	-0-	79950	3	19752	9	Y	17956	17919	0	35	1	53

MONARCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 289492 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10199 - 20317

02	DLQ G-10	53624	-0-	53624	105583	44427	3	9197	9	Y	8361	8320	0			77
03	DLQ G-10	67095	-0-	67095	172678	55007	3	12088	9	Y	10989	11014	0			52
04	229252 X	56574	-0-	-172678	-0-	46930	3	9644	9	Y	8767	8768	0			51
*05	81282 X	64071	-0-	-17211	-0-	52434	3	11637	9	Y	10579	10573	0			57
*06	64920 X	32830	-0-	-32090	-0-	26758	3	6072	9	Y	5520	5523	0			54
07	67084 X	27226	-0-	-39858	-0-	22707	3	4519	9	Y	4108	4121	0			41

EL JEFE WC WELL #: 7H RRCID -> 289968 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11260 - 21560

02	222098 X	222098	-0-	-0-	-0-	207447	3	14651	9	N	13319	13303	0			72
03	116346 X	116346	-0-	-0-	-0-	106119	3	10227	9	N	9297	9254	0	52	1	63
04	96720 X	21650	-0-	-75070	-0-	20802	3	848	9	N	771	831	0			3
05	156345 X	156345	-0-	-0-	-0-	146846	3	9499	9	N	8635	8617	0			21
06	167490 X	158427	-0-	-9063	-0-	147887	3	10540	9	N	9582	9575	0			28
*07	235406 X	235406	-0-	-0-	-0-	216774	3	18632	9	N	16938	16896	0	20	1	50

EL JEFE WC WELL #: 5H RRCID -> 290268 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10143 - 20434

02	123758 X	123758	-0-	-0-	-0-	96976	3	26782	9	Y	24347	24324	0			131
03	100006 X	100006	-0-	-0-	-0-	75562	3	24444	9	Y	22222	22106	0	95	1	152
04	81458 X	81458	-0-	-0-	-0-	64369	3	17089	9	Y	15535	15636	0			51
05	144160 X	144160	-0-	-0-	-0-	110104	3	34056	9	Y	30960	30935	0			76
06	87064 X	87064	-0-	-0-	-0-	66726	3	20338	9	Y	18489	18510	0			55
*07	107267 X	107267	-0-	-0-	-0-	83905	3	23362	9	Y	21238	21192	0	38	1	63

EL JEFE WC WELL #: 6H RRCID -> 290311 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10392 - 20666

02	157159 X	157159	-0-	-0-	-0-	123540	3	33619	9	Y	30563	30546	0			165
03	124609 X	124609	-0-	-0-	-0-	100248	3	24361	9	Y	22146	22041	0	119	1	151
04	74940 X	73626	-0-	-1314	-0-	62694	3	10932	9	Y	9938	10056	0			33
05	77438 X	53769	-0-	-23669	-0-	42232	3	11537	9	Y	10488	10495	0			26
06	199734 X	199734	-0-	-0-	-0-	159215	3	40519	9	Y	36835	36752	0			109
*07	150342 X	150342	-0-	-0-	-0-	115541	3	34801	9	Y	31637	31576	0	76	1	94

EL JEFE WC WELL #: 4H RRCID -> 290460 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11068 - 21395

02	161293 X	161293	-0-	-0-	-0-	148183	3	13110	9	N	11918	11912	0			64
03	86016 X	86016	-0-	-0-	-0-	79506	3	6510	9	N	5918	5895	0	47	1	40
04	58620 X	343	-0-	-58277	-0-	312	3	31	9	N	28	68	0			-0-
05	116884 X	116884	-0-	-0-	-0-	106580	3	10304	9	N	9367	9344	0			23
06	152854 X	152854	-0-	-0-	-0-	137972	3	14882	9	N	13529	13512	0			40
*07	217694 X	217694	-0-	-0-	-0-	197055	3	20639	9	N	18763	18719	0	28	1	56

ALPHA STATE WELL #: 3H RRCID -> 290666 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 10834 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

ALPHA STATE WELL #: 4H RRCID -> 290667 COMPL. DATE 07/20/2020 TOTAL DEPTH 10609 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALPHA STATE WELL #: 5H RRCID -> 290672 COMPL. DATE 04/25/2020 TOTAL DEPTH 10817 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROULETTE WELL #: 6H RRCID -> 290693 COMPL. DATE 01/16/2021 TOTAL DEPTH 10546 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROULETTE WELL #: 3H RRCID -> 290767 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALPHA STATE WELL #: 7H RRCID -> 290854 COMPL. DATE 08/05/2020 TOTAL DEPTH 10612 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROULETTE WELL #: 2H RRCID -> 290855 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROULETTE WELL #: 1H RRCID -> 290856 COMPL. DATE 11/28/2020 TOTAL DEPTH 9578 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLUE MARLIN STATE WELL #: 7H RRCID -> 290896 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 9548 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUE MARLIN STATE WELL #: 6H RRCID -> 290898 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9713 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROULETTE WELL #: 4H RRCID -> 291169 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10516 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUE MARLIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 291241 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9584 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROULETTE WELL #: 5H RRCID -> 291242 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10764 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

1920 ENERGY, LLC 194397
AVENGER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280675 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9356 - 16363

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
CORSAIR STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280986 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9800 - 18173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	X	811	-0-	-309	-0-	46	1	509	3	N	134	510	1			582
							109	4	147	9							
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			582
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			582
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	4					586
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	3	187	1	3	8	399
07	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					399

FORTRESS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281552 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9200 - 15341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	243	1			293
03	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	2754	1	3311	4	Y	423	154	1			562
							465	9									
04	8850	X	2179	-0-	-6671	-0-	814	1	1280	4	Y	77	372	1	1	8	266
							85	9									
05	9145	X	3754	-0-	-5391	-0-	2047	1	1698	4	Y	8	266	1			8
							9	9									
06	8850	X	1210	-0-	-7640	-0-	176	1	603	3	Y	322	312	1	18	8	-0-
							77	4	354	9							
07	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					-0-

PYTHIAN-OATMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281681 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9869 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					531
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					531
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					531
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					531
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					531
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					531

THUNDERBOLT STATE WELL #: 1H RRCID -> 282197 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9602 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	396	-0-	-3188	-0-	82	1	51	3	Y	37	115	1			68
							222	4	41	9							
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	240	10	1			298
04	4170	X	273	-0-	-3897	-0-	86	1	166	3	Y	9	2	8			305
							11	4	10	9							
05	4309	X	1205	-0-	-3104	-0-	209	1	918	3	Y	29	149	1			185
							46	4	32	9							
06	4170	X	1963	-0-	-2207	-0-	335	1	1458	3	Y	68	108	1	50	8	95
							95	4	75	9							
07	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					95

MARAUDER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282306 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF.11008 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6468	X	1182	-0-	-5286	-0-	695	1	38	3	N	123					522
							314	4	135	9							
03	7161	X	928	-0-	-6233	-0-	891	1	18	4	N	17					539
							19	9									
04	6870	X	2947	-0-	-3923	-0-	1494	1	695	3	N	208	15	8			732
							529	4	229	9							
05	7099	X	3985	-0-	-3114	-0-	1540	1	833	3	N	221	344	1			609
							1369	4	243	9							
06	6870	X	3888	-0-	-2982	-0-	708	1	2767	3	N	183	333	1	33	8	426
							212	4	201	9							
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					426

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1701AH RRCID -> 279181 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9780 - 16647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	175	1			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE GATEWAY 21 SWD WELL #: 1 RRCID -> 279150 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 3750 - 4500

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE MUDDY WATERS 30 WELL #: 2H RRCID -> 279407 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10000 - 14302

02	20468 X	4416	-0-	-16052	-0-	4063	2	353	9	N	321	191	1			441
03	13547 X	34	-0-	-13513	-0-	33	2	1	9	N	1					442
04	18120 X	17217	-0-	-903	-0-	16284	2	253	4	N	618	188	1			872
						680	9									
05	18724 X	15751	-0-	-2973	-0-	14758	2	27	4	N	878	744	1			1006
						966	9									
06	18120 X	9220	-0-	-8900	-0-	8683	2	537	9	N	488	1120	1			374
07	17794 X	-0-	-0-	-17794	-0-					N	-0-					374

STATE BB KING 32 WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394

02	10360 X	1693	-0-	-8667	-0-	1492	2	201	9	N	183	383	1			356
03	7254 X	47	-0-	-7207	-0-	47	2			N	-0-					356
04	10560 X	10442	-0-	-118	-0-	9889	2	553	9	N	503	186	1			673
05	10912 X	5569	-0-	-5343	-0-	5146	2	10	4	N	375	760	1			288
						413	9									
06	10560 X	6102	-0-	-4458	-0-	5740	2	362	9	N	329	361	1			256
07	10788 X	2552	-0-	-8236	-0-	2537	2	15	9	N	14					270

STATE JOHNNY CASH 23 WELL #: 2H RRCID -> 280225 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802

02	6664 X	-0-	-0-	-6664	-0-					N	-0-					167
03	496 X	2	-0-	-494	-0-	1	4	1	9	N	1					168
04	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					168
05	10 X	10	-0-	-0-	-0-	7	2	3	9	N	3					171
06	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					171
*07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					174

ORBISON 28 WELL #: 6H RRCID -> 280226 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10433 - 13042

02	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3671	2	251	9	N	228	189	1			425
03	15655 X	55	-0-	-15600	-0-	54	2	1	9	N	1					426
04	18510 X	9944	-0-	-8566	-0-	9876	2	12	4	N	51					477
						56	9									
05	19127 X	-0-	-0-	-19127	-0-					N	-0-					477
06	18510 X	11187	-0-	-7323	-0-	10907	2	27	4	N	230					707
						253	9									
07	10261 X	10061	-0-	-200	-0-	37	1	9583	2	N	395	286	1			816
						6	4	435	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SANTANA 29 WELL #: 2H RRCID -> 281470 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10450 - 14402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36064 X	5821	-0-	-30243	-0-	5515	2	306	9	N	278	190	1			608
03	39928 X	41	-0-	-39887	-0-	41	2			N	-0-					608
04	38640 X	4455	-0-	-34185	-0-	130	1	4285	2	N	36					644
						40	9									
05	32581 X	24994	-0-	-7587	-0-	24207	2	295	4	N	447	186	1			905
						492	9									
06	31530 X	18615	-0-	-12915	-0-	17506	2	211	4	N	816	755	1			966
						898	9									
*07	14759 X	14759	-0-	-0-	-0-	14454	2	138	4	N	152	277	1			841
						167	9									

STATE GATEWAY 38 WELL #: 2H RRCID -> 282664 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF.10290 - 16728

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					111
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					111
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					111
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					111
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					111
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					111

ALLMAN 24 WELL #: 6H RRCID -> 283015 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10087 - 15972

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLMAN 25 SWD WELL #: 1 RRCID -> 283140 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4000 - 4800

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLMAN 24 WELL #: 1H RRCID -> 283737 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10169 - 16919

02	133476 X	4623	-0-	-128853	-0-	4301	2	322	9	Y	293	351	1			517
03	121830 X	26	-0-	-121804	-0-	26	2			Y	-0-					517
04	117900 X	32962	-0-	-84938	-0-	30679	2	323	4	Y	1782	1466	1			833
						1960	9									
05	77562 X	29739	-0-	-47823	-0-	27923	2	211	4	Y	1459	1625	1			667
						1605	9									
06	28830 X	28370	-0-	-460	-0-	26637	2	417	4	Y	1196	1063	1			800
						1316	9									
07	34069 X	17002	-0-	-17067	-0-	15354	2	1009	4	Y	581	903	1			478
						639	9									

STATE GATEWAY 34-39 WELL #: 12H RRCID -> 284428 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TRESTLES STATE UNIT 55 41-44 WELL #: 1H RRCID -> 285578 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10191 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	9786	2	2	4	N	723	916	1			170
							795	9									
03	12840	X	12840	-0-	-0-	-0-	11759	2	17	4	N	967	939	1			198
							1064	9									
04	11370	X	10394	-0-	-976	-0-	9385	2	1009	9	N	917	920	1			195
05	11749	X	9216	-0-	-2533	-0-	8343	2	70	4	N	730	727	1			198
							803	9									
06	11370	X	9416	-0-	-1954	-0-	8195	2	1221	9	N	1110	1058	1	2	8	248
07	11749	X	9204	-0-	-2545	-0-	8173	2	1031	9	N	937	913	1			272

RINCON UNIT 72 16-20 WELL #: 1H RRCID -> 285603 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10610 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21644	X	4044	-0-	-17600	-0-	47	1	3865	2	N	120	363	1			128
							132	9									
03	23250	X	12551	-0-	-10699	-0-	150	1	12124	2	N	252					380
							277	9									
04	22380	X	16803	-0-	-5577	-0-	450	1	15489	2	N	525	553	1			352
							286	4	578	9							
05	22816	X	8380	-0-	-14436	-0-	465	1	7681	2	N	213	185	1			380
							234	9									
06	21540	X	7272	-0-	-14268	-0-	450	1	6505	2	N	288	362	1	8	8	298
							317	9									
07	17360	X	6723	-0-	-10637	-0-	688	1	5833	2	N	184					482
							202	9									

JAWS STATE UNIT 58 11-02 WELL #: 1H RRCID -> 285641 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10686 - 17909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12740	X	12020	-0-	-720	-0-	295	1	10535	2	N	956	916	1	2	8	263
							138	4	1052	9							
03	17608	X	14267	-0-	-3341	-0-	291	1	11860	2	N	1478	1476	1			265
							490	4	1626	9							
04	17040	X	13895	-0-	-3145	-0-	304	1	12225	2	N	1242	1099	1			408
							1366	9									
05	19778	X	14236	-0-	-5542	-0-	361	1	12532	2	N	1221	1088	1			541
							1343	9									
06	19140	X	13250	-0-	-5890	-0-	320	1	11635	2	N	1177	1275	1			443
							1295	9									
07	14353	X	13430	-0-	-923	-0-	385	1	11669	2	N	1251	1251	1			443
							1376	9									

JETT RINK STATE 58-23 WELL #: 1H RRCID -> 286146 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10200 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8250	2	333	9	N	303	183	1			232
03	9920	X	9606	-0-	-314	-0-	9252	2	354	9	N	322	368	1			186
04	9600	X	9220	-0-	-380	-0-	8870	2	350	9	N	318	364	1			140
05	9920	X	9289	-0-	-631	-0-	8997	2	292	9	N	265	184	1			221
06	9360	X	9072	-0-	-288	-0-	8768	2	304	9	N	276	184	1			313
07	9610	X	9046	-0-	-564	-0-	8993	2	53	9	N	48	184	1			177

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HERMOSA STATE 55 30-31 WELL #: 3H RRCID -> 287177 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10222 - 19542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53956	X	44240	-0-	-9716	-0-	355	1	36456	2	N	2685	2556	1	8	8	622
							4475	4	2954	9							
03	58342	X	50939	-0-	-7403	-0-	236	1	46772	2	N	3288	3297	1			613
							314	4	3617	9							
04	55620	X	48093	-0-	-7527	-0-	229	1	41895	2	N	3162	2935	1			840
							2491	4	3478	9							
05	54746	X	49980	-0-	-4766	-0-	231	1	46261	2	N	2800	2910	1			730
							408	4	3080	9							
06	50880	X	49828	-0-	-1052	-0-	220	1	46450	2	N	2871	2904	1			697
							3158	9									
*07	51113	X	51113	-0-	-0-	-0-	219	1	47928	2	N	2696	2731	1			662
							2966	9									

ZUMA STATE UNIT 72 10-21 WELL #: 3H RRCID -> 287441 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10250 - 18793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29624	X	19909	-0-	-9715	-0-	817	1	15479	2	N	2280	2351	1	84	8	375
							1105	4	2508	9							
03	36239	X	22275	-0-	-13964	-0-	899	1	17327	2	N	3052	2908	1			519
							692	4	3357	9							
04	35070	X	32032	-0-	-3038	-0-	1403	1	21512	2	N	3218	2903	1			834
							5577	4	3540	9							
05	36760	X	36760	-0-	-0-	-0-	943	1	16066	2	N	3364	3609	1			589
							16051	4	3700	9							
06	34350	X	30701	-0-	-3649	-0-	751	1	21335	2	N	3149	3235	1			503
							5151	4	3464	9							
07	33108	X	9305	-0-	-23803	-0-	423	1	5458	2	N	1504	1633	1			374
							1770	4	1654	9							

PIPELINE STATE UNIT 58 10-03 WELL #: 1H RRCID -> 287596 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10318 - 19780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29008	X	15827	-0-	-13181	-0-	154	1	13532	2	N	1899	1640	1	23	8	561
							52	4	2089	9							
03	30411	X	22345	-0-	-8066	-0-	587	1	19448	2	N	2100	2234	1			427
							2310	9									
04	29430	X	17835	-0-	-11595	-0-	260	1	15401	2	N	1941	1842	1			526
							39	4	2135	9							
05	27001	X	20092	-0-	-6909	-0-	269	1	15830	2	N	1977	1991	1			512
							1818	4	2175	9							
06	26130	X	20314	-0-	-5816	-0-	290	1	17658	2	N	1768	1808	1	11	8	461
							421	4	1945	9							
07	22351	X	20753	-0-	-1598	-0-	305	1	18609	2	N	1449	1633	1			277
							245	4	1594	9							

MAVERICKS STATE 58 09-04 WELL #: 61H RRCID -> 288215 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10272 - 17765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51968	X	41523	-0-	-10445	-0-	318	1	32432	2	N	3804	3504	1	28	8	716
							4589	4	4184	9							
03	56513	X	47338	-0-	-9175	-0-	212	1	41998	2	N	4026	4260	1			482
							699	4	4429	9							
04	50760	X	44746	-0-	-6014	-0-	209	1	40383	2	N	3776	3845	1			413
							4154	9									
05	51057	X	44882	-0-	-6175	-0-	216	1	40303	2	N	3785	3288	1			910
							199	4	4164	9							
06	48060	X	42683	-0-	-5377	-0-	209	1	38588	2	N	3533	3620	1	14	8	809
							3886	9									
07	47337	X	42827	-0-	-4510	-0-	196	1	38953	2	N	3344	3449	1			704
							3678	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SUNSET STATE UNIT 58 13-24 WELL #: 51H RRCID -> 288356 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10840 - 17872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	85848	X	47247	-0-	-38601	-0-	1036	1	40372	2	N	3183	3856	1	20	8	447
							2338	4	3501	9							
03	85932	X	59538	-0-	-26394	-0-	315	1	53974	2	N	3440	3163	1			724
							1465	4	3784	9							
04	77550	X	76394	-0-	-1156	-0-	450	1	70493	2	N	4955	4764	1			915
							5451	9									
05	74555	X	74125	-0-	-430	-0-	465	1	68354	2	N	4824	4932	1			807
							5306	9									
06	72150	X	67922	-0-	-4228	-0-	450	1	62841	2	N	4210	4522	1	3	8	492
							4631	9									
07	78926	X	35642	-0-	-43284	-0-	32553	2	3089	9	N	2808	2763	1			537

BAJA STATE 58 15-22 WELL #: 51H RRCID -> 288364 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10205 - 16652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44884	X	21676	-0-	-23208	-0-	2160	1	15241	2	N	1302	1294	1	5	8	295
							2843	4	1432	9							
03	46345	X	33651	-0-	-12694	-0-	3720	1	27618	2	N	2103	1896	1			502
							2313	9									
04	44880	X	33618	-0-	-11262	-0-	3600	1	27565	2	N	2227	2145	1			584
							3	4	2450	9							
05	38998	X	30877	-0-	-8121	-0-	3720	1	20488	2	N	1625	1644	1			565
							4881	4	1788	9							
06	34320	X	25574	-0-	-8746	-0-	3600	1	17909	2	N	1533	1628	1			470
							2379	4	1686	9							
*07	38527	X	38527	-0-	-0-	-0-	16924	1	18060	2	N	1678	1627	1			521
							1697	4	1846	9							

NEW JERSEY STATE 55 29-32 WELL #: 61H RRCID -> 288757 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9809 - 18415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	72492	X	13505	-0-	-58987	-0-	119	1	12743	2	N	584	548	1	17	8	360
							1	4	642	9							
03	73501	X	424	-0-	-73077	-0-	180	1	222	2	N	4	195	1			129
							18	4	4	9							
04	64320	X	685	-0-	-63635	-0-	300	1	338	2	N	21					150
							24	4	23	9							
05	78429	X	78429	-0-	-0-	-0-	465	1	38588	2	N	2809	2197	1			762
							36286	4	3090	9							
06	88064	X	88064	-0-	-0-	-0-	450	1	74126	2	N	3409	3633	1	46	8	492
							9738	4	3750	9							
*07	18728	X	18728	-0-	-0-	-0-	5279	1	12006	2	N	505	719	1			278
							887	4	556	9							

MANHATTAN STATE 55 28-33 WELL #: 51H RRCID -> 288816 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9597 PERF.10395 - 19395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140868	X	74413	-0-	-66455	-0-	280	1	62892	2	N	4764	4940	1	46	8	340
							6001	4	5240	9							
03	138384	X	73077	-0-	-65307	-0-	310	1	64831	2	N	4187	4063	1			464
							3330	4	4606	9							
04	103230	X	36574	-0-	-66656	-0-	300	1	27591	2	N	2475	2557	1			382
							5960	4	2723	9							
05	106671	X	13815	-0-	-92856	-0-	310	1	12383	2	N	1017	910	1			489
							3	4	1119	9							
06	92940	X	1954	-0-	-90986	-0-	300	1	1248	2	N	367	545	1	4	8	307
							2	4	404	9							
07	82398	X	-0-	-0-	-82398	-0-					N	197	187	1			317

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GATEWAY 22 WELL #: 6H RRCID -> 289058 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUXE OPERATING LLC 511772
WILLETT POT STILL 5-2C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287273 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9903 - 16352

02	36932 X	31093	-0-	-5839	-0-	980	1	22558	3	N	2523	2478	0	8	8	306
						4780	4	2775	9							
03	39246 X	36889	-0-	-2357	-0-	1085	1	29636	3	N	3893	3903	0	4	8	292
						1886	4	4282	9							
04	60758 X	60758	-0-	-0-	-0-	1085	1	27259	3	N	3276	3350	0	7	8	211
						28810	4	3604	9							
05	46872 X	34088	-0-	-12784	-0-	1050	1	28869	3	N	3336	3366	0	1	8	180
						499	4	3670	9							
*06	45360 X	26156	-0-	-19204	-0-	13759	2	9802	4	N	2359	2333	0			206
						2595	9									
07	36890 X	NO RPT	-0-	-36890	-0-					N	NO RPT					206

GEORGE T STAGG 5-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289187 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.13327 - 19129

02	63728 X	43448	-0-	-20280	-0-	980	1	33454	3	N	1497	1326	0	21	8	530
						7367	4	1647	9							
03	70556 X	58387	-0-	-12169	-0-	1085	1	41120	3	N	2153	2305	0	8	8	370
						13814	4	2368	9							
04	122365 X	122365	-0-	-0-	-0-	1085	1	42393	3	N	1861	1950	0	10	8	271
						76840	4	2047	9							
05	66681 X	49687	-0-	-16994	-0-	1050	1	43746	3	N	1692	1709	0	2	8	252
						3030	4	1861	9							
*06	64530 X	41381	-0-	-23149	-0-	26906	2	12769	4	N	1551	1586	0	14	8	203
						1706	9									
07	58373 X	NO RPT	-0-	-58373	-0-					N	NO RPT					203

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL 37 WELL #: W201PA RRCID -> 279027 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11875 - 16350

02	25144 X	13237	-0-	-11907	-0-	998	1	11088	2	N	1046	743	1			580
						1151	9									
03	27838 X	25963	-0-	-1875	-0-	1266	1	23180	2	N	1379	1672	1			287
						1517	9									
04	24930 X	22049	-0-	-2881	-0-	1230	1	19443	2	N	1251	1112	1			426
						1376	9									
05	23851 X	23851	-0-	-0-	-0-	1244	1	21621	2	N	896	1100	1			222
						986	9									
06	25140 X	24436	-0-	-704	-0-	1210	1	21353	2	N	1703	1475	1			450
						1873	9									
07	25978 X	20663	-0-	-5315	-0-	1148	1	18372	2	N	1039	1294	1			195
						1143	9									

MOONTOWER RESOURCES OP, LLC 578467
COVINGTON STATE 1 WELL #: 1H RRCID -> 278439 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8415 - 12170

02	23156 X	9537	-0-	-13619	-0-	9517	3	20	9	N	18	487
03	26319 X	26319	-0-	-0-	-0-	26296	3	23	9	N	21	508
04	23095 X	23095	-0-	-0-	-0-	23086	3	9	9	N	8	516
05	23715 X	22818	-0-	-897	-0-	22723	3	95	9	N	86	602
06	25470 X	21138	-0-	-4332	-0-	21086	3	52	9	N	47	649
07	26319 X	11249	-0-	-15070	-0-	11238	3	11	9	N	10	659

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC //CONT.// 578467
STEVE STATE WELL #: 2H RRCID -> 278599 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8405 - 12533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5152 X	-0-	-0-	-5152	-0-				N	-0-			64
03	4991 X	26	-0-	-4965	-0-	26	3		N	-0-			64
04	4830 X	36	-0-	-4794	-0-	36	3		N	-0-			64
05	620 X	77	-0-	-543	-0-	77	3		N	-0-			64
06	90 X	20	-0-	-70	-0-	20	3		N	-0-			64
07	31 X	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			64

STEVE STATE WELL #: 3H RRCID -> 283068 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8077 - 12320

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			312
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			312
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			312
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			312
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			312
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			312

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2021

COVINGTON STATE 13 WELL #: 2H RRCID -> 283462 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7986 - 15172

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			339
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			339
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			339
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			339
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			339
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			339

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2021

PLUMMER STATE NEVILL 16-21 WELL #: 5HA RRCID -> 284679 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8632 - 15136

*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			104
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			104
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			104
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			104
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			104
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			104
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			104
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			104
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			104
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			104
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			104
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021

PLUMMER STATE LAURA LOU 11-14 WELL #: 4HA RRCID -> 284762 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 7425 PERF.11414 - 15614

*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC //CONT.// 578467
PLUMMER STATE LAURA LOU 34-27 WELL #: 3HA RRCID -> 285042 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8606 - 15306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021

PLUMMER STATE 20-29 WELL #: 2HA RRCID -> 285458 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8356 - 15510

*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					188
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					188
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					188
*05	16337 X	-0-	-0-	-16337	-0-					Y	-0-					188
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					188
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					188

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021

LIVE OAK STATE 8-5 WELL #: 1H RRCID -> 289976 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8584 - 15869

02	121856 X	79627	-0-	-42229	-0-	58031	3	19180	4	N	2196	2541	1			1023
						2416	9									
03	127379 X	100734	-0-	-26645	-0-	96880	3	400	4	N	3140	3192	1			971
						3454	9									
04	116820 X	95879	-0-	-20941	-0-	92709	3	3170	9	N	2882	2819	1			1034
05	112561 X	94429	-0-	-18132	-0-	87542	3	3938	4	N	2681	2629	1			1086
						2949	9									
06	106590 X	86529	-0-	-20061	-0-	83584	3	350	4	N	2359	2432	1			1013
						2595	9									
07	100719 X	85026	-0-	-15693	-0-	80534	3	1888	4	N	2367	2315	1			1065
						2604	9									

SATURN SWD OPERATING LLC 748767
DOUBLE C SWD WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 4630

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DOUBLE C SWD WELL #: 2 RRCID -> 280804 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2728 - 4718

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DOUBLE C SWD WELL #: 4 RRCID -> 285536 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2650 - 4900

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SATURN SWD OPERATING LLC //CONT.// 748767
DOUBLE C SWD WELL #: 3 RRCID -> 285844 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2690 - 4890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082
HUEY STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 282738 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8115 - 12715

02	39528 X	39528	-0-	-0-	-0-	23091	1	11031	3	Y	428	449	1			208
						4935	4	471	9							
03	32210 X	32210	-0-	-0-	-0-	14148	1	14397	3	Y	915	845	1			278
						2658	4	1007	9							
04	34596 X	34596	-0-	-0-	-0-	17803	1	15866	3	Y	730	726	1			282
						124	4	803	9							
05	35626 X	35626	-0-	-0-	-0-	17806	1	16913	3	Y	731	744	1			269
						103	4	804	9							
06	20998 X	20998	-0-	-0-	-0-	1963	1	18253	3	Y	704	691	1			282
						8	4	774	9							
07	DLQ G-10	17947	-0-	17947	17947	210	1	16928	3	Y	604	672	1			214
						145	4	664	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 1H RRCID -> 282746 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8253 - 17950

02	14B2 EXT	63823	-0-	63823	150658	35628	1	22509	3	Y	3137	3289	1			43
						2235	4	3451	9							
03	14B2 EXT	109858	-0-	109858	260516	26009	1	64644	3	Y	7293	6733	1			603
						11183	4	8022	9							
04	359117 X	98601	-0-	-260516	-0-	29246	1	63119	3	Y	5215	5183	1			635
						499	4	5737	9							
05	102018 X	102018	-0-	-0-	-0-	29212	1	67284	3	Y	4650	4730	1			555
						407	4	5115	9							
06	74515 X	74515	-0-	-0-	-0-	81	1	69824	3	Y	4162	4084	1			633
						32	4	4578	9							
*07	72968 X	72968	-0-	-0-	-0-	825	1	66547	3	Y	4519	3907	1			1245
						625	4	4971	9							

HUEY STATE 24 WELL #: 2H RRCID -> 283776 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8178 - 12914

02	14346 X	14346	-0-	-0-	-0-	8425	3	4096	4	Y	1659	1740	1			370
						1825	9									
03	22258 X	22258	-0-	-0-	-0-	15072	3	5096	4	Y	1900	1754	1			516
						2090	9									
04	16881 X	16881	-0-	-0-	-0-	15070	3	247	4	Y	1422	1413	1			525
						1564	9									
05	17856 X	17856	-0-	-0-	-0-	16065	3	181	4	Y	1464	1489	1			500
						1610	9									
06	15890 X	15890	-0-	-0-	-0-	14360	3	12	4	Y	1380	1354	1			526
						1518	9									
07	DLQ G-10	17426	-0-	17426	17426	196	1	15827	3	Y	1181	1295	1			412
						104	4	1299	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 283883 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7974 - 12419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	17475	-0-	17475	70012	39	1	16926	3	Y	464	480	1			1149
						510	9									
03	T. A.	36650	-0-	36650	106662	37	1	35664	3	Y	863	890	1			1122
						949	9									
04	143567 X	36905	-0-	-106662	-0-	85	1	35325	3	Y	1359	1263	1			1218
						1495	9									
05	38932 X	38932	-0-	-0-	-0-	37	1	37655	3	Y	1127	1160	1			1185
						1240	9									
06	31334 X	31334	-0-	-0-	-0-	33	1	30447	3	Y	776	781	1			1180
						854	9									
*07	27577 X	27577	-0-	-0-	-0-	26656	3	921	9	Y	837	694	1			1323

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 1H RRCID -> 284173 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7683 - 12708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35827 X	35827	-0-	-0-	-0-	1706	1	27571	3	Y	1591	1627	1			906
						4800	4	1750	9							
03	38011 X	38011	-0-	-0-	-0-	1333	1	34508	3	Y	1892	1858	1			940
						89	4	2081	9							
04	35391 X	35391	-0-	-0-	-0-	1755	1	31999	3	Y	1487	1562	1			865
						1	4	1636	9							
05	32900 X	32900	-0-	-0-	-0-	1743	1	29442	3	Y	1559	1500	1			924
						1715	9									
06	25920 X	21864	-0-	-4056	-0-	1276	1	18805	3	Y	1450	1448	1			926
						188	4	1595	9							
07	DLQ G-10	26581	-0-	26581	26581	105	1	25234	3	Y	1101	1403	1			624
						31	4	1211	9							

HUEY STATE 24 WELL #: 4HD RRCID -> 286149 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8706 - 18797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	107956	-0-	107956	368941	3483	1	103119	3	Y	368	373	1			297
						949	4	405	9							
03	T. A.	144844	-0-	144844	513785	2	1	141511	3	Y	467	453	1			311
						2817	4	514	9							
04	646425 X	132640	-0-	-513785	-0-	158	1	130270	3	Y	342	363	1			290
						1836	4	376	9							
05	141195 X	141195	-0-	-0-	-0-	274	1	138866	3	Y	266	267	1			289
						1762	4	293	9							
06	146172 X	146172	-0-	-0-	-0-	2677	1	141147	3	Y	227	219	1			297
						2098	4	250	9							
*07	163944 X	163944	-0-	-0-	-0-	314	1	161692	3	Y	275	431	1			141
						1635	4	303	9							

HUEY STATE 24 WELL #: 3HC RRCID -> 286405 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8427 - 18355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	85480	-0-	85480	207661	13031	1	63164	3	Y	1832	1853	1			192
						7270	4	2015	9							
03	T. A.	65664	-0-	65664	273325	7886	1	55299	3	Y	1664	1615	1			241
						649	4	1830	9							
04	364352 X	91027	-0-	-273325	-0-	9973	1	78302	3	Y	1835	1943	1			133
						733	4	2019	9							
05	97541 X	97541	-0-	-0-	-0-	10097	1	83469	2	Y	2588	2597	1			124
						1128	4	2847	9							
06	139928 X	139928	-0-	-0-	-0-	319	1	133946	3	Y	2582	2488	1			218
						2823	4	2840	9							
*07	152032 X	152032	-0-	-0-	-0-	286	1	147308	3	Y	2680	2607	1			291
						1490	4	2948	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 2HA RRCID -> 286529 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8011 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9744	X	6538	-0-	-3206	-0-	193	1	5774	3	N	145	169	1			1028
							411	4	160	9							
03	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	257	1	10386	3	N	1783	1703	1			1108
							790	4	1961	9							
04	10440	X	7944	-0-	-2496	-0-	602	1	5503	3	N	1581	1644	1			1045
							100	4	1739	9							
05	10044	X	8035	-0-	-2009	-0-	536	1	5866	3	N	1394	1396	1			1043
							100	4	1533	9							
06	23352	X	23352	-0-	-0-	-0-	1731	1	18270	3	N	2759	2775	1			1027
							316	4	3035	9							
07	13392	X	-0-	-0-	-13392	-0-					N	-0-					1027

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 3HB RRCID -> 286530 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8259 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	166320	X	119126	-0-	-47194	-0-	3073	1	94103	3	N	2670	3108	1			9
							19013	4	2937	9							
03	184140	X	126817	-0-	-57323	-0-	3087	1	116316	3	N	3875	3703	1			181
							3151	4	4263	9							
04	178200	X	141970	-0-	-36230	-0-	8605	1	128471	3	N	3960	4118	1			23
							538	4	4356	9							
05	175274	X	149503	-0-	-25771	-0-	6888	1	136948	3	N	3193	3198	1			18
							2155	4	3512	9							
06	147810	X	143160	-0-	-4650	-0-	12061	1	125755	3	N	3082	3100	1			-0-
							1954	4	3390	9							
07	146692	X	117340	-0-	-29352	-0-	1664	1	109959	3	N	2787	2726	1			61
							2651	4	3066	9							

BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 1H RRCID -> 286634 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7425 - 17614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	176064	X	138162	-0-	-37902	-0-	12335	1	107079	3	N	1243	1252	1			140
							17381	4	1367	9							
03	194928	X	137990	-0-	-56938	-0-	8448	1	121165	3	N	1099	1088	1			151
							7168	4	1209	9							
04	164820	X	139099	-0-	-25721	-0-	10306	1	121588	3	N	1115	1133	1			133
							5978	4	1227	9							
05	159743	X	141184	-0-	-18559	-0-	10641	1	122565	3	N	1298	1258	1			173
							6550	4	1428	9							
06	148650	X	125288	-0-	-23362	-0-	3405	1	114569	3	N	1190	1212	1			151
							6005	4	1309	9							
07	152954	X	NO RPT	-0-	-152954	-0-					N	NO RPT					151

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 1HA RRCID -> 287060 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7592 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	95216	X	95216	-0-	-0-	-0-	3998	1	82275	3	Y	718	734	1			402
							8153	4	790	9							
03	115131	X	115131	-0-	-0-	-0-	3275	1	110414	3	Y	1034	1016	1			420
							305	4	1137	9							
04	114385	X	114385	-0-	-0-	-0-	4542	1	108667	3	Y	1066	1120	1			366
							3	4	1173	9							
05	105493	X	105493	-0-	-0-	-0-	4484	1	99983	3	Y	933	898	1			401
							1026	9									
06	96300	X	65523	-0-	-30777	-0-	4106	1	59888	3	Y	854	853	1			402
							590	4	939	9							
07	DLQ G-10		81440	-0-	81440	81440	334	1	80194	3	Y	741	792	1			351
							97	4	815	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 4HA RRCID -> 288337 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7781 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59537	X	59537	-0-	-0-	-0-	11088	1	40178	3	Y	3348	3386	1			464
							4588	4	3683	9							
03	61353	X	61353	-0-	-0-	-0-	6689	1	49969	3	Y	3827	3714	1			577
							485	4	4210	9							
04	59713	X	59713	-0-	-0-	-0-	8388	1	46650	3	Y	3939	4170	1			346
							342	4	4333	9							
05	62752	X	62752	-0-	-0-	-0-	8420	1	49728	3	Y	3849	3862	1			333
							370	4	4234	9							
06	58290	X	54133	-0-	-4157	-0-	865	1	48637	3	Y	3625	3493	1			465
							643	4	3988	9							
07	DLQ G-10		51829	-0-	51829	51829	93	1	47708	3	Y	3224	3230	1			459
							482	4	3546	9							

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 2HA RRCID -> 289512 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7521 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	68585	X	68585	-0-	-0-	-0-	3307	1	53664	3	Y	2138	2186	1			197
							9262	4	2352	9							
03	68780	X	68780	-0-	-0-	-0-	2477	1	63371	3	Y	2512	2467	1			242
							169	4	2763	9							
04	68701	X	68701	-0-	-0-	-0-	3359	1	63240	3	Y	1909	2005	1			146
							2	4	2100	9							
05	63769	X	63769	-0-	-0-	-0-	3320	1	58186	3	Y	2057	1978	1			225
							2263	9									
06	56640	X	39219	-0-	-17421	-0-	2307	1	34593	3	Y	1809	1806	1			228
							329	4	1990	9							
07	DLQ G-10		48335	-0-	48335	48335	190	1	45568	3	Y	2292	1744	1			776
							56	4	2521	9							

DF RANCH STATE 62-22 WELL #: 1HA RRCID -> 290009 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7176 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	23761	-0-	23761	887530	3128	1	20255	3	N	344	448	1			294
							378	9									
03	0	W	68807	-0-	68807	956337	5676	1	61814	3	N	1105	912	1			487
							101	4	1216	9							
04	0	W	118578	-0-	118578	1074915	4312	1	112288	3	N	1216	1162	1			541
							640	4	1338	9							
05	1193879	X	118964	-0-	-1074915	-0-	4294	1	113190	3	N	810	1047	1			304
							589	4	891	9							
06	102133	X	102133	-0-	-0-	-0-	100570	3	966	4	N	543	515	1			332
							597	9									
07	122543	X	NO RPT	-0-	-122543	-0-					N	NO RPT					332

NORMAN STATE 14 WELL #: 2HA RRCID -> 290674 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7844 - 17782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		54441	-0-	54441	131500	66	1	40607	3	N	12112	12112	1			266
							445	4	13323	9							
03	0		67970	-0-	67970	199470	204	1	52645	3	N	12096	11982	1			380
							1815	4	13306	9							
04	263440	X	63970	-0-	-199470	-0-	200	1	51326	3	N	10595	10198	1			777
							789	4	11655	9							
05	65163	X	65163	-0-	-0-	-0-	175	1	54713	3	N	9026	9341	1			462
							346	4	9929	9							
06	59797	X	59797	-0-	-0-	-0-	157	1	50860	3	N	7229	7254	1			437
							828	4	7952	9							
*07	65415	X	65415	-0-	-0-	-0-	161	1	54735	3	N	8532	7898	1			1071
							1134	4	9385	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082

NORMAN STATE 14 WELL #: 3HA RRCID -> 290675 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7895 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		108510	-0-	108510	297717	155	1	93015	3	N	13004	13004	1			629
							1036	4	14304	9							
03	0		145756	-0-	145756	443473	491	1	126806	3	N	12801	12680	1			750
							4378	4	14081	9							
04	588027	X	144554	-0-	-443473	-0-	505	1	129748	3	N	11207	10787	1			1170
							1973	4	12328	9							
05	150365	X	150365	-0-	-0-	-0-	472	1	138309	3	N	9686	10024	1			832
							929	4	10655	9							
06	155949	X	155949	-0-	-0-	-0-	446	1	144463	3	N	7889	7916	1			805
							2362	4	8678	9							
*07	150597	X	150597	-0-	-0-	-0-	406	1	137810	3	N	8663	8338	1			1130
							2852	4	9529	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 5HA RRCID -> 290696 COMPL. DATE 12/13/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7752 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		90998	-0-	90998	221751	118	1	73541	3	N	14998	14998	1			94
							841	4	16498	9							
03	0		122619	-0-	122619	344370	398	1	102023	3	N	15151	15009	1			236
							3532	4	16666	9							
04	471294	X	126924	-0-	-344370	-0-	428	1	109709	3	N	13729	13215	1			750
							1685	4	15102	9							
05	130195	X	130195	-0-	-0-	-0-	367	1	116948	3	N	11049	11435	1			364
							726	4	12154	9							
06	122712	X	122712	-0-	-0-	-0-	341	1	110720	3	N	8954	8985	1			333
							1802	4	9849	9							
*07	129435	X	129435	-0-	-0-	-0-	337	1	114635	3	N	10993	9974	1			1352
							2371	4	12092	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 6HA RRCID -> 290697 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7964 - 17961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		101843	-0-	101843	347607	86	1	86498	3	N	12963	12963	1			2238
							1000	4	14259	9							
03	0		153149	-0-	153149	500756	517	1	132635	3	N	13989	13857	1			2370
							4609	4	15388	9							
04	659177	X	158421	-0-	-500756	-0-	550	1	141090	3	N	13271	12774	1			2867
							2183	4	14598	9							
05	165018	X	165018	-0-	-0-	-0-	473	1	150400	3	N	12012	12431	1			2448
							932	4	13213	9							
06	151624	X	151624	-0-	-0-	-0-	428	1	138800	3	N	9210	9242	1			2416
							2265	4	10131	9							
*07	156974	X	156974	-0-	-0-	-0-	423	1	143640	3	N	9038	10087	1			1367
							2969	4	9942	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 7HA RRCID -> 290701 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7779 - 17822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		14363	-0-	14363	107031	9378	3	40	4	N	4495	4495	1			487
							4945	9									
03	0		5809	-0-	5809	112840	8	1	2051	3	N	3345	3314	1			518
							70	4	3680	9							
04	117921	X	5081	-0-	-112840	-0-	9	1	2284	3	N	2504	2410	1			612
							34	4	2754	9							
05	75299	X	3071	-0-	-72228	-0-	2434	3	637	9	N	579	599	1			592
06	72870	X	1334	-0-	-71536	-0-	1	1	206	3	N	1023	1026	1			589
							2	4	1125	9							
07	75299	X	2209	-0-	-73090	-0-	107	3	2	4	N	1909	2200	1			298
							2100	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC 801148
GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRISSOM WELL #: 1SW RRCID -> 275716 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3360 - 4506

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
SARGE 17 WELL #: 1H RRCID -> 283130 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10167 - 14819

02	26264	X	127	-0-	-26137	-0-	106	3	21	9	N	19					619
03	29078	X	-0-	-0-	-29078	-0-					N	-0-					619
04	25500	X	13466	-0-	-12034	-0-	12132	3	1334	9	N	1213	1066	1	2	8	764
05	24924	X	11237	-0-	-13687	-0-	9844	3	1393	9	N	1266	1378	1			652
06	19170	X	10481	-0-	-8689	-0-	9154	3	1327	9	N	1206	1073	1	1	8	784
07	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT					784

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 1HA RRCID -> 280830 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7729 - 11994

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADMIRAL FRANK FLETCHER WELL #: 1HC RRCID -> 283020 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8166 - 12447

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADMIRAL ERNEST KING WELL #: 1HC RRCID -> 283022 COMPL. DATE 01/14/2017 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8029 - 11820

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 4HX RRCID -> 283496 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7854 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ADMIRAL FRANK FLETCHER STATE WELL #: 2H RRCID -> 284624 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8458 - 12864

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 3HX RRCID -> 284850 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7622 - 17389

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC 880622
NIGHTHAWK STATE WELL #: 454H RRCID -> 289740 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9796 - 14890

02	46004	X	45533	-0-	-471	-0-	2927	1	35181	3	Y	6750	6765	0			6516
							7425	9									
03	60636	X	47343	-0-	-13293	-0-	3719	1	34993	3	Y	7846	7915	0			6447
							8631	9									
04	68550	X	49984	-0-	-18566	-0-	2383	1	1024	2	Y	6049	6015	0			6481
							39923	3	6654	9							
05	70835	X	44071	-0-	-26764	-0-	320	1	36664	3	Y	6443	6448	0			6476
							7087	9									
06	62040	X	39951	-0-	-22089	-0-	401	1	33402	3	Y	5589	5566	0			6499
							6148	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6499

NIGHTHAWK STATE WELL #: 514H RRCID -> 289859 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9796 - 14891

02	45892	X	41387	-0-	-4505	-0-	2927	1	35181	3	Y	2981	3055	0			5139
							3279	9									
03	50809	X	43307	-0-	-7502	-0-	3719	1	34993	3	Y	4177	4195	0			5121
							4595	9									
04	55350	X	46366	-0-	-8984	-0-	2383	1	1024	2	Y	2760	2756	0			5125
							39923	3	3036	9							
05	57195	X	43611	-0-	-13584	-0-	343	1	39346	3	Y	3565	3568	0			5122
							3922	9									
06	53610	X	39213	-0-	-14397	-0-	422	1	35151	3	Y	3309	3283	0			5148
							3640	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5148

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC //CONT.// 880622

NIGHTHAWK STATE WELL #: 453H RRCID -> 289871 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9854 - 14955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	88620 X	45232	-0-	-43388	-0-	2927	1	35181	3	Y	6476	6373	0			7591
						7124	9									
03	88288 X	47381	-0-	-40907	-0-	3719	1	34993	3	Y	7881	7880	0			7592
						8669	9									
04	79230 X	50689	-0-	-28541	-0-	2383	1	1024	2	Y	6690	6703	0			7579
						39923	3	7359	9							
05	73098 X	62474	-0-	-10624	-0-	481	1	55164	3	Y	6208	6214	0			7573
						6829	9									
*06	56405 X	56405	-0-	-0-	-0-	599	1	49845	3	Y	5419	5411	0			7581
						5961	9									
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7581

NIGHTHAWK STATE WELL #: 434H RRCID -> 289902 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9659 - 14759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	98588 X	46641	-0-	-51947	-0-	2927	1	35181	3	Y	7757	7737	0			3893
						8533	9									
03	109151 X	47936	-0-	-61215	-0-	3719	1	34993	3	Y	8385	8440	0			3838
						9224	9									
04	99450 X	51366	-0-	-48084	-0-	2383	1	1024	2	Y	7305	7318	0			3825
						39923	3	8036	9							
05	102765 X	51394	-0-	-51371	-0-	371	1	42638	3	Y	7623	6791	0			4657
						8385	9									
06	89130 X	46817	-0-	-42313	-0-	475	1	39579	3	Y	6148	6108	0			4697
						6763	9									
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4697

NIGHTHAWK STATE WELL #: 452H RRCID -> 290412 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9778 - 14880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1126990 X	53649	-0-	-1073341	-0-	3507	1	42155	3	Y	7261	7399	0			5012
						7987	9									
03	57350 X	50880	-0-	-6470	-0-	3939	1	37240	3	Y	8819	8804	0			5027
						9701	9									
04	55500 X	48880	-0-	-6620	-0-	2235	1	960	2	Y	7497	7512	0			5012
						37438	3	8247	9							
05	57350 X	53772	-0-	-3578	-0-	402	1	45655	3	Y	7014	7020	0			5006
						7715	9									
06	55500 X	49259	-0-	-6241	-0-	457	1	41795	3	Y	6370	6369	0			5007
						7007	9									
07	57350 X	NO RPT	-0-	-57350	-0-					Y	NO RPT					5007

NIGHTHAWK STATE WELL #: 512H RRCID -> 290431 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9959 - 15060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	903376 X	51661	-0-	-851715	-0-	3507	1	42155	3	Y	5454	5443	0			2612
						5999	9									
03	54498 X	48747	-0-	-5751	-0-	3939	1	37240	3	Y	6880	6849	0			2643
						7568	9									
04	52740 X	45421	-0-	-7319	-0-	2235	1	960	2	Y	4353	4357	0			2639
						37438	3	4788	9							
05	54498 X	41977	-0-	-12521	-0-	320	1	36326	3	Y	4846	4851	0			2634
						5331	9									
06	52740 X	34657	-0-	-18083	-0-	320	1	29263	3	Y	4613	4604	0			2643
						5074	9									
07	54498 X	NO RPT	-0-	-54498	-0-					Y	NO RPT					2643

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC //CONT.// 880622
NIGHTHAWK STATE WELL #: 451H RRCID -> 290452 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9744 - 14846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	907926	X	50752	-0-	-857174	-0-	3507 5090	1 9	42155	3	Y	4627	4693	0			8403
03	47178	X	47178	-0-	-0-	-0-	3939 5999	1 9	37240	3	Y	5454	5475	0			8382
04	48083	X	48083	-0-	-0-	-0-	2235 37438	1 3	960 7450	2 9	Y	6773	6787	0			8368
*05	54836	X	54836	-0-	-0-	-0-	417 7091	1 9	47328	3	Y	6446	6451	0			8363
*06	56398	X	56398	-0-	-0-	-0-	539 6556	1 9	49303	3	Y	5960	5952	0			8371
07	43400	X	NO RPT	-0-	-43400	-0-					Y	NO RPT					8371

NIGHTHAWK STATE WELL #: 432H RRCID -> 290463 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9652 - 14753

02	1137155	X	54003	-0-	-1083152	-0-	3507 8341	1 9	42155	3	Y	7583	7224	0			4726
03	57350	X	50429	-0-	-6921	-0-	3939 9250	1 9	37240	3	Y	8409	8431	0			4704
04	55500	X	49389	-0-	-6111	-0-	2235 37438	1 3	960 8756	2 9	Y	7960	7977	0			4687
05	57350	X	56508	-0-	-842	-0-	420 8385	1 9	47703	3	Y	7623	7630	0			4680
06	55500	X	52262	-0-	-3238	-0-	486 7326	1 9	44450	3	Y	6660	6699	0			4641
07	57350	X	NO RPT	-0-	-57350	-0-					Y	NO RPT					4641

FORT STOCKTON 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
GENESIS EXPLORATION LLC 300193
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC 742122
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271

02	75	R	75	-0-	-0-	-0-	50	2	25	9	Y	23	13	1			13
03	155	#	124	-0-	-31	-0-	90	2	34	9	Y	31	37	1			7
04	127	R	127	-0-	-0-	-0-	93	2	34	9	Y	31	32	1			6
05	137	R	137	-0-	-0-	-0-	102	2	35	9	Y	32	30	1			8
06	120	#	112	-0-	-8	-0-	83	2	29	9	Y	26	29	1			5
*07	131	R	131	-0-	-0-	-0-	95	2	36	9	Y	33	37	1			1

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

02	84	#	75	-0-	-9	-0-	64	2	11	9	Y	10	5	1			6
03	89	R	89	-0-	-0-	-0-	78	2	11	9	Y	10	14	1			2
04	87	R	87	-0-	-0-	-0-	75	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	93	R	93	-0-	-0-	-0-	81	2	12	9	Y	11	10	1			3
06	90	#	65	-0-	-25	-0-	54	2	11	9	Y	10	11	1			2
*07	107	R	107	-0-	-0-	-0-	93	2	14	9	Y	13	14	1			1

FORT STOCKTON, S. (QUEEN) 32128 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 088625 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2672 - 2675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTE (WICHITA ALBANY DEEP) 32216 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
SMITH, MYRON A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 169993 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 4935 PERF. 4454 - 4658

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE) 32344 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
VOLLMAR SECTION 35 WELL #: 3 RRCID -> 071111 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

02	116 N	113	-0-	-3 B	-0-	113	2			N	-0-					54
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					54
04	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					54
05	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					54
06	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					54
07	217 N	58	-0-	-159 B	-0-	58	2			N	-0-					54

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

02	198 N	113	-0-	-85 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					66
07	310 N	58	-0-	-252 B	-0-	58	2			N	-0-					66

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER) 32344 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
GRAY, NELLE WELL #: 5 RRCID -> 068460 COMPL. DATE 08/13/1976 TOTAL DEPTH 4104 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC 217012

THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 166061 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10602 - 10612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JURECEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 183331 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9929 - 10632

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 191093 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 194366 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10534 - 10710

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195646 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JURECEK -C- WELL #: 1 RRCID -> 205782 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 209785 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173336 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					47
03	403 N	40	-0-	-363	-0-	40	3			N	-0-					47
04	390 N	356	-0-	-34	-0-	356	3			N	-0-					47
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					47
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					47
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564

02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					113
03	589 N	126	-0-	-463	-0-	126	3			N	-0-					113
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	915	3	58	9	N	53					166
05	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					166
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					166
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
OAK 15 WELL #: 11 RRCID -> 282188 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 11560

02	DLQ G-10	1393	-0-	1393	5720	1383	3	10	9	Y	9					70
03	DLQ G-10	1191	-0-	1191	6911	1184	3	7	9	Y	6					76
04	DLQ G-10	145	-0-	145	7056	145	3			Y	-0-					76
05	3100 N	323	-0-	-2777	4279	323	3			Y	-0-					76
*06	3000 N	184	-0-	-2816	1463	180	3	4	9	Y	4	56	0			24
*07	2159 N	696	-0-	-1463	-0-	645	3	51	9	Y	46					70

OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 282614 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11510 - 11530

02	DLQ G-10	123	-0-	123	123	123	3			Y	-0-					44
03	DLQ G-10	232	-0-	232	355	232	3			Y	-0-					44
04	DLQ G-10	97	-0-	97	452	97	3			Y	-0-					44
05	760 X	308	-0-	-452	-0-	308	3			Y	-0-					44
*06	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-	32	0			12
*07	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					12

WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 282772 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11495 - 11505

02	DLQ G-10	1122	-0-	1122	5181	1066	3	56	9	Y	51					250
03	DLQ G-10	1607	-0-	1607	6788	1545	3	62	9	Y	56					306
04	DLQ G-10	1236	-0-	1236	8024	1213	3	23	9	Y	21					327
05	3100 N	1327	-0-	-1773	6251	1288	3	39	9	Y	35					362
*06	3000 N	430	-0-	-2570	3681	353	3	77	9	Y	70	286	0			146
*07	3100 N	721	-0-	-2379	1302	679	3	42	9	Y	38					184

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND) 33176 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
VAQUERO HUNTER INC. 882761
GRAY, COLUMBUS ET AL WELL #: W 2W RRCID -> 039187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1233 - 1394

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
AVALON TX OPERATING, LLC 037888

RIGGAN WELL #: 1 RRCID -> 108758 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARGO KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 254265 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3072 - 3094

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKER D WELL #: 2 RRCID -> 254272 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3054 - 3074

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKER C WELL #: 1 RRCID -> 254277 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C.C. CITIES SERVICE B WELL #: 4 RRCID -> 254500 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 32 RRCID -> 254502 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 34 RRCID -> 254503 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
AVALON TX OPERATING, LLC //CONT.// 037888

SAM WELL #: 2 RRCID -> 254512 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 27 RRCID -> 254516 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CC LOCKHART & BROWN AA WELL #: 6 RRCID -> 254518 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ERNESTEEN WELL #: 5 RRCID -> 254816 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONA D WELL #: 1 RRCID -> 254921 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CC LOCKHART & BROWN WELL #: 5 RRCID -> 255173 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONA A WELL #: 1 RRCID -> 255175 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
KING, E. F. WELL #: 20 RRCID -> 081768 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2791 - 2972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
UNIVERSITY 34 WELL #: 3 RRCID -> 099168 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 2854 - 3048

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2021

JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GINDORF WELL #: 3 RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BASSEL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 254814 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
THORNBERRY NWS WELL #: 1 RRCID -> 255170 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 2975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY 7 WELL #: 5 RRCID -> 255172 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ASHTON WELL #: 2 RRCID -> 255174 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MACFARLANE WELL #: 2 RRCID -> 255178 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATE AW WELL #: 1Y RRCID -> 255357 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CITIES WELL #: 1Y RRCID -> 256220 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3059

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ASHTON, NORA B. WELL #: 1Y RRCID -> 256221 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2968 - 2992

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
THORNBERRY CONSOLIDATED I WELL #: 1Y RRCID -> 256222 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3138 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 813 WELL #: 2 RRCID -> 256968 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 4823 PERF. 3056 - 3080

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 6N WELL #: 1 RRCID -> 257027 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOWENS, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 257028 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "AE" WELL #: 4 RRCID -> 281853 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3037 - 3148

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		79	-0-	79	79	79	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		144	-0-	144	223	144	3			Y	-0-					-0-

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC 742122
LOCKHART & BROWN 14 WELL #: 17 RRCID -> 226847 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 742122

THORNBERRY 18 WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 241668 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 23 WELL #: 2 RRCID -> 248513 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY "18" WELL #: 3 RRCID -> 252739 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	26	2	7	4	N	-0-					-0-

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 2 RRCID -> 254709 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 255848 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2846 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	59	2	15	4	N	-0-					-0-

FULLERTON (SAN ANDRES) 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC 263924
UNIVERSITY "SS" WELL #: 1 RRCID -> 171242 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FULLERTON, WEST (GRAYBURG) 33238 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, H. M. "A" WELL #: 7 RRCID -> 102992 COMPL. DATE 06/21/1980 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2989 - 3084

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

G-M (PENN.) 33459 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
CADENHEAD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 075721 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 17980 PERF. N/A

02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2	N	-0-			-0-
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2	N	-0-			-0-
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2	N	-0-			-0-
05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2	N	-0-			-0-
06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2	N	-0-			-0-
*07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-			-0-

G-M (PENN.) //CONT.// 33459 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153475 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 11090 PERF.16184 - 17020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G M W (MONTOYA) 33484 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELSINORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 062674 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 12910 PERF. N/A

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 063786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G. P. M. (PENN.) 33547 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC. 875391
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 091715 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 12724 PERF. 8297 - 8441

02	1260 N	871	-0-	-389	-0-	863	2	8	9	N	7					245
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1139	2	39	9	N	35					280
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	990	2	15	9	N	14					294
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1015	2	11	9	N	10	164	1			140
06	1140 N	412	-0-	-728	-0-	381	2	31	9	N	28					168
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					168

GRB (GRANITE WASH) 33556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TRAVERS RESOURCES, INC. 865985
LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 123634 COMPL. DATE 03/02/1987 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5525 - 5570

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 125087 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GW (ELLENBURGER) 33579 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BAKER RESOURCES 044365
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105247 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDEN CITY 33989 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
CITIES SERVICE WELL #: 1 RRCID -> 165215 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

GARDEN CITY, SOUTH (FUSSELMAN) 33998 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
GLASS WELL #: 5 RRCID -> 288412 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10024 - 10036

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDEN CITY, S. (STRAWN) 33998 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 146424 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9543 - 9574

02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-							104
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-							104
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-							104
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-							104
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	569	3	1	9	N	1	1	8					104
*07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-							104

XTO ENERGY INC. 945936
CURRIE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532

02	1540 N	1081	-0-	-459	-0-	987	3	94	9	N	85	187	1					75
03	1643 N	1351	-0-	-292	-0-	1275	3	76	9	N	69							144
04	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1585	3	206	9	N	187	179	1					152
05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1662	3	120	9	N	109	189	1					72
06	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1484	3	136	9	N	124							196
07	1860 N	1668	-0-	-192	-0-	1508	3	160	9	N	145	185	1					156

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
COX, J. WELL #: 1 RRCID -> 182141 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARKAT WELL #: 1 RRCID -> 217889 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 9334

02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					90
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					90
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					90
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					90
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					90
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	821	2	55	9	N	50					237
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	614	2	53	9	N	48	182	1			103
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	619	2	54	9	N	49					152
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	640	2	56	9	N	51					203
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	564	2	30	9	N	27					230
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					230

PETEX 659782
COX, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 203027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9310 - 9337

02	784 N	626	-0-	-158	-0-	626	2			N	-0-					104
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					104
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					104
05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					104
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					104
07	806 N	728	-0-	-78	-0-	728	2			N	-0-					104

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
ENDURING FREEDOM WELL #: 5 RRCID -> 208609 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2350 - 2362

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 3 RRCID -> 208625 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2360 - 2380

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STARS AND STRIPES WELL #: 1 RRCID -> 229489 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3432 - 3436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2021

ENDURING FREEDOM WELL #: 1 RRCID -> 230963 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2432 - 4331

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HAY BRANDON 19 SWD WELL #: 1 RRCID -> 284517 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 15735 PERF.14630 - 15735

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIB 34639 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
COWDEN RANCH 'A' WELL #: 7H RRCID -> 288363 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 2836 PERF. 3386 - 7357

02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

GIRVINTEX (QUEEN) 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
REED WELL #: 2 RRCID -> 055300 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCO "U" WELL #: 1 RRCID -> 058033 COMPL. DATE 03/20/1974 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WILSON, D. C. O. WELL #: 2 RRCID -> 040349 COMPL. DATE 10/10/1966 TOTAL DEPTH 1232 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 055916 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SULVAN WELL #: 1 RRCID -> 055294 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
GIRVIN A WELL #: 1 RRCID -> 228986 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 1372 - 1390

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 302 RRCID -> 173870 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 1294 - 1306

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) //CONT.// 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WILSON WELL #: 102 RRCID -> 190682 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: RRCID -> 069502 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2016

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD "4" WELL #: 2 RRCID -> 225268 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365

02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			-0-
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		N	-0-			-0-
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-			-0-
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-			-0-
06	960 N	873	-0-	-87	-0-	873	2		N	-0-			-0-
07	992 N	910	-0-	-82	-0-	910	2		N	-0-			-0-

GIRVINTEX (YATES) 35092 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SLANT OPERATING, LLC 786697
GIRVIN "A" WELL #: 2 U RRCID -> 081392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 1170 - 1194

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY) 35453 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 156831 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES KENT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250227 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4470 - 4550

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2021

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) //CONT.// 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CINNABAR OPERATING, LLC //CONT.// 153510
HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 2 RRCID -> 253335 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5200 - 5790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2021															

FRANKLIN MOUNTAIN KC OP TX, LLC 283643
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN) 35590 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
20001 JV-P PENWELL WELL #: 1 RRCID -> 192195 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 19290 PERF.16336 - 16462

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R135 RRCID -> 153073 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R155 RRCID -> 153075 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T155 RRCID -> 155117 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-			-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EMBAR WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	73	3	7	9	Y	6	4	0			7
03	217	N	86	-0-	-131	-0-	76	3	10	9	Y	9	13	0			3
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1714	3	273	9	Y	248	214	0			37
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	383	3	47	9	Y	43	75	0			5
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	210	3	25	9	Y	23	24	0			4
07	341	N	51	-0-	-290	-0-	48	3	3	9	Y	3	4	0			3

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	6	1	680	3	N	21	20	0			2
							23	9									
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	6	1	885	3	N	14	15	0			1
							15	9									
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	6	1	1767	3	N	57	57	0			1
							63	9									
*05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	6	1	1035	3	N	30	28	0			3
							33	9									
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	6	1	1535	3	N	46	47	0			2
							51	9									
*07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	6	1	943	3	N	20	20	0			2
							22	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 45 RRCID -> 276993 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375

02	8344	X	3302	-0-	-5042	-0-	3291	3	11	9	N	10	10	0			1
03	9238	X	2476	-0-	-6762	-0-	2468	3	8	9	N	7	7	0			1
04	8940	X	7324	-0-	-1616	-0-	7292	3	32	9	N	29	29	0			1
*05	8587	X	4508	-0-	-4079	-0-	4493	3	15	9	N	14	14	0			1
06	7980	X	7200	-0-	-780	-0-	7174	3	26	9	N	24	24	0			1
07	7564	X	3241	-0-	-4323	-0-	3230	3	11	9	N	10	10	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 25 RRCID -> 276994 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458

02	5348	X	1745	-0-	-3603	-0-	1734	3	11	9	N	10	10	0			1
03	5921	X	1948	-0-	-3973	-0-	1940	3	8	9	N	7	7	0			1
04	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6133	3	32	9	N	29	29	0			1
*05	5735	X	3227	-0-	-2508	-0-	3212	3	15	9	N	14	14	0			1
06	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6070	3	26	9	N	24	24	0			1
07	5921	X	3040	-0-	-2881	-0-	3029	3	11	9	N	10	10	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 55 RRCID -> 276995 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 6420

02	1932	N	1031	-0-	-901	-0-	6	1	1014	3	N	10	10	0			1
							11	9									
03	1612	N	1176	-0-	-436	-0-	7	1	1161	3	N	7	7	0			1
							8	9									
04	3000	N	3242	-0-	242	242	7	1	3203	3	N	29	29	0			1
							32	9									
*05	2488	N	2246	-0-	-242	-0-	8	1	2223	3	N	14	14	0			1
							15	9									
06	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	6	1	2782	3	N	24	24	0			1
							26	9									
07	2201	X	1231	-0-	-970	-0-	7	1	1213	3	N	10	10	0			1
							11	9									

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L150 RRCID -> 277002 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5452 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7616	X	3432	-0-	-4184	-0-	3421	3	11	9	N	10	10	0			1
03	8432	X	2573	-0-	-5859	-0-	2565	3	8	9	N	7	7	0			1
04	8310	X	7612	-0-	-698	-0-	7580	3	32	9	N	29	29	0			1
*05	8587	X	5055	-0-	-3532	-0-	5040	3	15	9	N	14	14	0			1
06	8310	X	8230	-0-	-80	-0-	8204	3	26	9	N	24	24	0			1
07	7874	X	3704	-0-	-4170	-0-	3693	3	11	9	N	10	10	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 42 RRCID -> 277008 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6087 - 6452

02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					N	-0-					-0-
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 55 RRCID -> 277047 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5596 - 6348

02	3976	X	1145	-0-	-2831	-0-	11	1	1123	3	N	10	11	0			1
							11	9									
03	4402	X	650	-0-	-3752	-0-	13	1	629	3	N	7	7	0			1
							8	9									
04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	14	1	4178	3	N	43	43	0			1
							47	9									
*05	3627	X	2492	-0-	-1135	-0-	16	1	2455	3	N	19	18	0			2
							21	9									
06	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	15	1	3865	3	N	23	24	0			1
							25	9									
07	4371	X	1590	-0-	-2781	-0-	16	1	1563	3	N	10	10	0			1
							11	9									

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 152 RRCID -> 038010 COMPL. DATE 12/16/1965 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 155 RRCID -> 038141 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CLYDE -B- WELL #: 154 RRCID -> 038142 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

02	DLQ G-10	1067	-0-	1067	1067	1067	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1110	-0-	1110	2177	1110	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2210	-0-	2210	4387	2210	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	927	-0-	927	5314	927	3		Y	-0-			-0-
06	2900 N	-0-	-0-	-2900	2414				Y	-0-			-0-
*07	2414 N	-0-	-0-	-2414	-0-				Y	-0-			-0-

CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GRAMA OPERATING, LLC 324437
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1820 N	816	-0-	-1004	-0-	816	2		N	-0-			-0-
03	1953 N	1576	-0-	-377	-0-	1576	2		N	-0-			-0-
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2		N	-0-			-0-
05	899 N	816	-0-	-83	-0-	816	3		N	-0-			-0-
06	1530 N	1496	-0-	-34	-0-	1496	3		N	-0-			-0-
07	2015 N	684	-0-	-1331	-0-	684	3		N	-0-			-0-

VISION STONE PETROLEUM, LLC 886192
JESSIE B WELL #: 1 RRCID -> 181508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890

02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
*04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
*05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			-0-
*07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 965 RRCID -> 019920 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3697 - 3739

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 811 RRCID -> 053756 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1395G RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623

02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL. WELL #: 598 RRCID -> 280240 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 3842 - 3914

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (HOLT) 35652 558 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
COWDEN, W.F., -C- DEEP WELL #: 12 RRCID -> 157413 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 5058 - 5175

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ALLEDER INC. 013296
EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 180897 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3914 - 3924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			21
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			21
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-			21
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
*07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			21

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592
WIGHT -6- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019938 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 5190 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT WELL #: 21 RRCID -> 152978 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918

02	1372 N	660	-0-	-712	-0-	660	2		N	-0-			-0-
03	1488 N	872	-0-	-616	-0-	872	2		N	-0-			-0-
04	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-			-0-
05	744 N	277	-0-	-467	-0-	277	2		N	-0-			-0-
06	840 N	750	-0-	-90	-0-	750	2		N	-0-			-0-
*07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
PETEX 659782
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
ECTOR -AU- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036023 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
TXL WELL #: 3 RRCID -> 034165 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3918 - 3938

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GRAYBURG GAS UNIT XI WELL #: 2 RRCID -> 102950 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 4 RRCID -> 216204 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAYBURG GAS UNIT X WELL #: 2 RRCID -> 223036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3888 - 4022

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
SPECK WELL #: 1 RRCID -> 172791 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3729 - 3741

02	112	N	80	-0-	-32	-0-	80	2	N	-0-			23
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			23
04	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2	N	-0-			23
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			23
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-			23
*07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			23

SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728

02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2	N	-0-			-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			-0-
04	180	N	52	-0-	-128	-0-	52	2	N	-0-			-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-			-0-
*07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-			-0-

SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPECK WELL #: 4 RRCID -> 177770 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822

02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			10
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			10
04	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848

02	840 N	414	-0-	-426	-0-	414	2		N	-0-			-0-
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-			-0-
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-			-0-
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			-0-
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-			-0-
*07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-			-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
WALLACE "C" WELL #: 4Q RRCID -> 168263 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55

BLAKENEY "G" WELL #: 7 RRCID -> 171486 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	147				N	-0-			100
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	147				N	-0-			100
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	147				N	-0-			100
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	147				N	-0-			100
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	147				N	-0-			100
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	147				N	NO RPT			100

BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-			-0-
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			-0-
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
SHEBA WELL #: 1 RRCID -> 188744 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3790 - 3813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
SCHARBAUER "G" WELL #: 8 RRCID -> 185905 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3822 - 3848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BLAKENEY B. H. "G" WELL #: 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "16" WELL #: 1 RRCID -> 166517 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3982 - 3998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 154755 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4236 - 4316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			21
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			21
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-			21
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
*07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			21

COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-				Y	-0-			21
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-			21
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		Y	-0-			21
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		Y	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
07	868 N	857	-0-	-11	-0-	857	3		Y	-0-			21

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) //CONT.// 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC//CONT.// 054618
COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					22
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					22
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					22
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3			Y	-0-					22

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.) 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
B & R OIL, INC. 041156
COWDEN -B- WELL #: 2 C RRCID -> 031186 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

02	280	#	92	-0-	-188	B	-238	92	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -238																	
03	310	#	120	-0-	-190	B	-428	120	3			Y	-0-				-0-
04	180	#	91	-0-	-89	B	-517	91	3			Y	-0-				-0-
05	186	#	76	-0-	-110	B	-703	76	3			Y	-0-				-0-
06	150	#	192	-0-	42	B	-661	192	3			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10		87	-0-	87	B	-574	87	3			Y	-0-				-0-

BARROW PETROLEUM LLC 053314
COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A

02	224	#	40	-0-	-184	B	-3025	40	2			N	-0-				6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -658 CANCELLED UNDERAGE -> -2367																	
03	248	#	77	-0-	-171	B	-829	77	2			N	-0-				6
04	240	#	153	-0-	-87	B	-916	152	2	1	9	N	1				7
05	217	#	135	-0-	-82	B	-998	133	2	2	9	N	2				9
06	120	#	188	-0-	68	B	-930	188	2			N	-0-				9
07	155	#	NO RPT	-0-	-155	B	-1085					N	NO RPT				9

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

02	672	#	161	-0-	-511	B	-1145	161	2			N	-0-				145
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -914 CANCELLED UNDERAGE -> -231																	
03	682	#	250	-0-	-432	B	-1346	250	2			N	-0-				145
04	660	#	198	-0-	-462	B	-1808	198	2			N	-0-				145
05	651	#	198	-0-	-453	B	-2261	198	2			N	-0-				145
06	480	#	134	-0-	-346	B	-2607	134	2			N	-0-				145
07	248	#	NO RPT	-0-	-248	B	-2855					N	NO RPT				145

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	84 #	35	-0-	-49	B	-195	35	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-49	CANCELLED UNDERAGE ->			-146						
03	93 #	52	-0-	-41	B	-90	52	3		Y	-0-			-0-
04	90 #	66	-0-	-24	B	-114	66	3		Y	-0-			-0-
05	93 #	33	-0-	-60	B	-174	33	3		Y	-0-			-0-
06	90 #	66	-0-	-24	B	-198	66	3		Y	-0-			-0-
07	62 #	3	-0-	-59	B	-257	3	3		Y	-0-			-0-

CONDOR OPERATING COMPANY, LLC 170480
CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

02	1092 #	558	-0-	-534	B	-1138	558	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-908	CANCELLED UNDERAGE ->			-230						
03	1209 #	73	-0-	-1136	B	-2044	73	3		N	-0-			-0-
04	1170 #	1227	-0-	57	B	-1987	1227	3		N	-0-			-0-
05	1209 #	507	-0-	-702	B	-2689	507	3		N	-0-			-0-
06	1170 #	1117	-0-	-53	B	-2742	1117	3		N	-0-			-0-
07	1209 #	313	-0-	-896	B	-3638	313	3		N	-0-			-0-

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

02	1792 #	736	-0-	-1056	B	-5652	736	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1071	CANCELLED UNDERAGE ->			-4581						
03	1984 #	544	-0-	-1440	B	-2511	544	3		N	-0-			-0-
04	1920 #	1945	-0-	25	B	-2486	1945	3		N	-0-			-0-
05	1984 #	788	-0-	-1196	B	-3682	788	3		N	-0-			-0-
06	1920 #	1231	-0-	-689	B	-4371	1231	3		N	-0-			-0-
07	2015 #	712	-0-	-1303	B	-5674	712	3		N	-0-			-0-

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	12180 #	4687	-0-	-7493	B	-18837	4687	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -18837														
03	13485 #	3565	-0-	-9920	B	-28757	3565	3		Y	-0-			-0-
04	13050 #	12932	-0-	-118	B	-28875	12932	3		Y	-0-			-0-
05	13113 #	4685	-0-	-8428	B	-37303	4685	3		Y	-0-			-0-
06	12390 #	10272	-0-	-2118	B	-39421	10272	3		Y	-0-			-0-
07	13361 #	787	-0-	-12574	B	-51995	787	3		Y	-0-			-0-

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

02	DLQ G-10	204	-0-	204	B	753	204	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 753														
03	DLQ G-10	84	-0-	84	B	837	84	3		Y	-0-			-0-
04	1340 R	503	-0-	-837	B	-0-	503	3		Y	-0-			-0-
05	465 #	232	-0-	-233	B	-233	232	3		Y	-0-			-0-
06	450 #	468	-0-	18	B	-215	468	3		Y	-0-			-0-
07	465 #	152	-0-	-313	B	-528	152	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
FDL OPERATING, LLC 263924
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP 630555
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

RCI, L.L.C. 695711
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A

02	700 #	296	-0-	-404 B	-481	296	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -481												
03	775 #	576	-0-	-199 B	-680	576	2	N	-0-			-0-
04	690 #	555	-0-	-135 B	-815	555	2	N	-0-			-0-
05	713 #	548	-0-	-165 B	-980	548	2	N	-0-			-0-
06	690 #	541	-0-	-149 B	-1129	541	2	N	-0-			-0-
07	589 #	590	-0-	1 B	-1128	590	2	N	-0-			-0-

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

02	84 #	79	-0-	-5 B	-5	79	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5												
03	149 R	154	-0-	5 B	-0-	154	2	N	-0-			-0-
04	148 R	148	-0-	-0- B	-0-	148	2	N	-0-			-0-
05	146 R	146	-0-	-0- B	-0-	146	2	N	-0-			-0-
06	144 R	144	-0-	-0- B	-0-	144	2	N	-0-			-0-
*07	157 R	157	-0-	-0- B	-0-	157	2	N	-0-			-0-

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

02	56 #	20	-0-	-36 B	-36	20	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -36												
03	62 #	38	-0-	-24 B	-60	38	2	N	-0-			-0-
04	60 #	37	-0-	-23 B	-83	37	2	N	-0-			-0-
05	62 #	37	-0-	-25 B	-108	37	2	N	-0-			-0-
06	60 #	38	-0-	-22 B	-130	38	2	N	-0-			-0-
07	31 #	39	-0-	8 B	-122	39	2	N	-0-			-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

02	1400 #	604	-0-	-796 B	-3340	604	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1719 CANCELLED UNDERAGE -> -1621												
03	1550 #	1320	-0-	-230 B	-1949	1320	3	N	-0-			-0-
04	1380 #	1391	-0-	11 B	-1938	1391	3	N	-0-			-0-
05	1395 #	561	-0-	-834 B	-2772	561	3	N	-0-			-0-
06	1320 #	1517	-0-	197 B	-2575	1517	3	N	-0-			-0-
07	1426 #	315	-0-	-1111 B	-3686	315	3	N	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SATANTA OIL COMPANY //CONT.// 748744
UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1076			N	-0-			165
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -60 CANCELLED UNDERAGE -> -1016													
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-60			N	-0-			165
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-60			N	-0-			165
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-60			N	-0-			165
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-60			N	-0-			165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-60			N	-0-			165

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
WEST GOLDSMITH UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 019921 COMPL. DATE 06/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
OHIO-SLATOR WELL #: 1 RRCID -> 020951 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

PHILLIPS TXL "E" WELL #: 1 RRCID -> 290480 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 4194 - 4338

02	0	6	-0-	6	181	6	3		N	-0-			-0-
03	0 W	2	-0-	2	183	2	3		N	-0-			-0-
04	0 W	3	-0-	3	186	3	3		N	-0-			-0-
05	0 W	80	-0-	80	266	80	3		N	-0-			-0-
*06	0 W	162	-0-	162	428	162	3		N	-0-			-0-
*07	0 W	93	-0-	93	521	93	3		N	-0-			-0-

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) //CONT.// 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
WALSH & WATTS, INC. 895060
TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	252 #	129	-0-	-123	-0-	129	2		N	-0-			34
03	279 #	179	-0-	-100	-0-	179	2		N	-0-			34
04	270 #	254	-0-	-16	-0-	254	2		N	-0-			34
05	279 #	261	-0-	-18	-0-	261	2		N	-0-			34
06	270 #	246	-0-	-24	-0-	246	2		N	-0-			34
*07	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			34

GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534

02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-			-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
*05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARY PERMIAN, LLC 296347
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

02	1372 N	1323	-0-	-49	-0-	1323	2		N	-0-			-0-
03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-			-0-
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		N	-0-			-0-
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2		N	-0-			-0-
06	1470 N	859	-0-	-611	-0-	859	2		N	-0-			-0-
07	1519 N	1492	-0-	-27	-0-	1492	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (DELAWARE) 35708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
TYRRELL ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 116051 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4897 - 5331

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2020 - WELL PLUGGED 4-16-2020

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
DEWITT, BILL WELL #: 1D RRCID -> 290119 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 5000 - 5322

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOMEZ (DEVONIAN) 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 128198 COMPL. DATE 08/24/1988 TOTAL DEPTH 22683 PERF.17959 - 22423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788	X	3662	-0-	-1126	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
03	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4892	-0-	-238	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5057	-0-	-244	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	5177	-0-	-43	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
*07	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					-0-

J.F. MOORE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 147380 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 21654 PERF.17056 - 17280

02	11312	X	8604	-0-	-2708	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	12332	-0-	-37	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	11374	-0-	-536	-0-	11374	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	11855	-0-	-49	-0-	11855	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	10503	-0-	-1437	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	11169	-0-	-1169	-0-	11169	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

02	7532	X	7056	-0-	-476	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
03	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
04	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7887	-0-	-483	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	6859	-0-	-1991	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	6005	-0-	-3543	-0-	6005	2			N	-0-					-0-

W. C. TYRRELL UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 180130 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 17010

02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	1055	-0-	-1285	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1096	-0-	-113	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	990	-0-	-450	-0-	990	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	972	-0-	-113	-0-	972	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

02	10164	X	9727	-0-	-437	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
03	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
04	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	11685	2			N	-0-					-0-
05	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	13259	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	10467	-0-	-423	-0-	10467	2			N	-0-					-0-
*07	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	12979	2			N	-0-					-0-

P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

02	22120	X	18762	-0-	-3358	-0-	18762	2			N	-0-					-0-
03	24490	X	23838	-0-	-652	-0-	23838	2			N	-0-					-0-
04	24990	X	24884	-0-	-106	-0-	24884	2			N	-0-					-0-
05	25823	X	25535	-0-	-288	-0-	25535	2			N	-0-					-0-
06	24990	X	23304	-0-	-1686	-0-	23304	2			N	-0-					-0-
07	25699	X	19671	-0-	-6028	-0-	19671	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

02	8344	X	7141	-0-	-1203	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8397	-0-	-779	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9759	-0-	-531	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
05	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	12665	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	8645	-0-	-1645	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	7424	-0-	-2651	-0-	7424	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	709	-0-	-215	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
*07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

02	10052	X	9390	-0-	-662	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
03	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	11583	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	10555	-0-	-1985	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	10680	-0-	-2278	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	9888	-0-	-2652	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	9828	-0-	-1766	-0-	9828	2			N	-0-					-0-

SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502

02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710

02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
SIBLEY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 064002 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A

02	2156	N	1869	-0-	-287	-0-	1869	3			N	-0-					157
03	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					157
04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					157
05	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					157
06	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					157
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

02	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	11208	3			N	-0-					-0-
03	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	12507	3			N	-0-					-0-
04	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT					-0-
05	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					-0-
06	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT					-0-
07	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

02	15232	X	13272	-0-	-1960	-0-	13272	3			N	-0-					-0-
03	16833	X	13546	-0-	-3287	-0-	13546	3			N	-0-					-0-
04	15780	X	13410	-0-	-2370	-0-	13410	3			N	-0-					-0-
05	14818	X	13684	-0-	-1134	-0-	13684	3			N	-0-					-0-
06	14340	X	NO RPT	-0-	-14340	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
BAKER 84 WELL #: 1 RRCID -> 242171 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LHR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095315 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
DIXEL RESOURCES INC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386

02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	0	N	44	-0-	44	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EXXON FEE "L" WELL #: 1 RRCID -> 109871 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18533 - 18730

02	2296	N	2271	-0-	-25	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2482	-0-	-184	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2382	-0-	-129	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2318	-0-	-82	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
*07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10500	X	8447	-0-	-2053	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
03	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	14364	2			N	-0-					-0-
04	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	13852	2			N	-0-					-0-
05	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	13598	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	11764	-0-	-1886	-0-	11764	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	9124	-0-	-4981	-0-	9124	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1 WELL #: 1 RRCID -> 031312 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 21603 PERF. N/A

02	26740	X	17948	-0-	-8792	-0-	17948	2			N	-0-					-0-
03	29605	X	23333	-0-	-6272	-0-	23333	2			N	-0-					-0-
04	33210	X	27432	-0-	-5778	-0-	27432	2			N	-0-					-0-
05	36046	X	36046	-0-	-0-	-0-	36046	2			N	-0-					-0-
06	33210	X	30168	-0-	-3042	-0-	30168	2			N	-0-					-0-
07	28334	X	26437	-0-	-1897	-0-	26437	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 034557 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 21794 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A

02	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	19424	2			N	-0-					-0-
03	23450	X	23450	-0-	-0-	-0-	23450	2			N	-0-					-0-
04	19468	X	19468	-0-	-0-	-0-	19468	2			N	-0-					-0-
05	26652	X	26652	-0-	-0-	-0-	26652	2			N	-0-					-0-
06	23584	X	23584	-0-	-0-	-0-	23584	2			N	-0-					-0-
07	23436	X	20335	-0-	-3101	-0-	20335	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

02	28168	X	22409	-0-	-5759	-0-	22409	2			N	-0-					-0-
03	30721	X	29708	-0-	-1013	-0-	29708	2			N	-0-					-0-
04	29280	X	27260	-0-	-2020	-0-	27260	2			N	-0-					-0-
05	29574	X	28012	-0-	-1562	-0-	28012	2			N	-0-					-0-
06	28740	X	26963	-0-	-1777	-0-	26963	2			N	-0-					-0-
07	29698	X	27392	-0-	-2306	-0-	27392	2			N	-0-					-0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
*07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
MOORE, J. F. UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 076125 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17108	X	14680	-0-	-2428	-0-	14680	2			N	-0-					-0-
03	19811	X	19811	-0-	-0-	-0-	19811	2			N	-0-					-0-
04	19680	X	18881	-0-	-799	-0-	18881	2			N	-0-					-0-
05	20336	X	19427	-0-	-909	-0-	19427	2			N	-0-					-0-
06	19680	X	18710	-0-	-970	-0-	18710	2			N	-0-					-0-
07	19809	X	19140	-0-	-669	-0-	19140	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040124 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A

*01	10664	X	7718	-0-	-2946	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	6373	-0-	-1775	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
03	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
*04	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	13606	2			N	-0-					-0-
05	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
06	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	10534	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	10764	-0-	-2845	-0-	10764	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

02	25760	X	22019	-0-	-3741	-0-	22019	2			N	-0-					-0-
03	31899	X	29841	-0-	-2058	-0-	29841	2			N	-0-					-0-
04	31885	X	31885	-0-	-0-	-0-	31885	2			N	-0-					-0-
05	32850	X	32850	-0-	-0-	-0-	32850	2			N	-0-					-0-
06	31470	X	31407	-0-	-63	-0-	31407	2			N	-0-					-0-
07	32953	X	32396	-0-	-557	-0-	32396	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30828	X	23840	-0-	-6988	-0-	23840	2			N	-0-					-0-
03	39606	X	39606	-0-	-0-	-0-	39606	2			N	-0-					-0-
04	36600	X	36123	-0-	-477	-0-	36123	2			N	-0-					-0-
05	37820	X	36746	-0-	-1074	-0-	36746	2			N	-0-					-0-
06	36600	X	33941	-0-	-2659	-0-	33941	2			N	-0-					-0-
07	37820	X	36150	-0-	-1670	-0-	36150	2			N	-0-					-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

*01	42576	X	42576	-0-	-0-	-0-	42576	2			N	-0-					-0-
02	30628	X	30628	-0-	-0-	-0-	30628	2			N	-0-					-0-
03	41489	X	41489	-0-	-0-	-0-	41489	2			N	-0-					-0-
*04	38633	X	38633	-0-	-0-	-0-	38633	2			N	-0-					-0-
05	41408	X	41408	-0-	-0-	-0-	41408	2			N	-0-					-0-
06	39205	X	39205	-0-	-0-	-0-	39205	2			N	-0-					-0-
*07	39537	X	39537	-0-	-0-	-0-	39537	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

*01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
*04	960	N	821	-0-	-139	-0-	821	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	898	-0-	-125	-0-	898	2			N	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
*07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041747 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 20920 PERF.19445 - 20825

*01	25854	X	25262	-0-	-592	-0-	25262	2			N	-0-					-0-
02	22764	X	19646	-0-	-3118	-0-	19646	2			N	-0-					-0-
03	27642	X	27642	-0-	-0-	-0-	27642	2			N	-0-					-0-
*04	27031	X	27031	-0-	-0-	-0-	27031	2			N	-0-					-0-
05	28330	X	28330	-0-	-0-	-0-	28330	2			N	-0-					-0-
06	27085	X	27085	-0-	-0-	-0-	27085	2			N	-0-					-0-
*07	27793	X	27793	-0-	-0-	-0-	27793	2			N	-0-					-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

02	532	N	506	-0-	-26	-0-	506	2			N	-0-					-0-
03	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	660	N	590	-0-	-70	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

*01	28489	X	28079	-0-	-410	-0-	28079	2			N	-0-					-0-
02	25368	X	23472	-0-	-1896	-0-	23472	2			N	-0-					-0-
03	28555	X	28555	-0-	-0-	-0-	28555	2			N	-0-					-0-
*04	27180	X	27090	-0-	-90	-0-	27090	2			N	-0-					-0-
05	28224	X	28224	-0-	-0-	-0-	28224	2			N	-0-					-0-
06	27630	X	27056	-0-	-574	-0-	27056	2			N	-0-					-0-
07	28551	X	28204	-0-	-347	-0-	28204	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3131	X	3129	-0-	-2	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2450	-0-	-322	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2910	-0-	-66	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
*04	3030	X	2636	-0-	-394	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2807	-0-	-324	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2569	-0-	-461	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2640	-0-	-274	-0-	2640	2			N	-0-					-0-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13578	X	12021	-0-	-1557	-0-	12021	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	9424	-0-	-2840	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	13229	-0-	-349	-0-	13229	2			N	-0-					-0-
*04	13110	X	12011	-0-	-1099	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	11911	-0-	-1419	-0-	11911	2			N	-0-					-0-
06	14739	X	14739	-0-	-0-	-0-	14739	2			N	-0-					-0-
*07	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	13522	2			N	-0-					-0-

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
04	900	N	891	-0-	-9	-0-	891	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	401	-0-	-622	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	990	N	522	-0-	-468	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	930	N	585	-0-	-345	-0-	585	2			N	-0-					-0-

ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-

USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	63953	X	63033	-0-	-920	-0-	63033	2			N	-0-					-0-
02	56392	X	45851	-0-	-10541	-0-	45851	2			N	-0-					-0-
03	64694	X	64694	-0-	-0-	-0-	64694	2			N	-0-					-0-
*04	60990	X	59331	-0-	-1659	-0-	59331	2			N	-0-					-0-
05	65854	X	65854	-0-	-0-	-0-	65854	2			N	-0-					-0-
06	62610	X	60334	-0-	-2276	-0-	60334	2			N	-0-					-0-
07	64697	X	60637	-0-	-4060	-0-	60637	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 046277 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6045	X	4795	-0-	-1250	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4450	-0-	-1010	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5273	-0-	-896	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
*04	5970	X	4016	-0-	-1954	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
06	5100	X	3269	-0-	-1831	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	2765	-0-	-2505	-0-	2765	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046278 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	390	N	195	-0-	-195	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 046608 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	17422	X	17422	-0-	-0-	-0-	17422	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	11754	-0-	-2022	-0-	11754	2			N	-0-					-0-
03	18090	X	18090	-0-	-0-	-0-	18090	2			N	-0-					-0-
*04	15840	X	15543	-0-	-297	-0-	15543	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	13683	-0-	-2685	-0-	13683	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	13113	-0-	-2727	-0-	13113	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	15218	-0-	-1150	-0-	15218	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 048124 COMPL. DATE 03/29/1970 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048852 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26880	X	24203	-0-	-2677	-0-	24203	2			N	-0-					-0-
03	29888	X	29888	-0-	-0-	-0-	29888	2			N	-0-					-0-
04	28837	X	28837	-0-	-0-	-0-	28837	2			N	-0-					-0-
05	31207	X	31207	-0-	-0-	-0-	31207	2			N	-0-					-0-
06	28800	X	28449	-0-	-351	-0-	28449	2			N	-0-					-0-
07	29760	X	20686	-0-	-9074	-0-	20686	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	37675	X	37675	-0-	-0-	-0-	37675	2			N	-0-					-0-
02	27317	X	27317	-0-	-0-	-0-	27317	2			N	-0-					-0-
03	39996	X	39996	-0-	-0-	-0-	39996	2			N	-0-					-0-
*04	36059	X	36059	-0-	-0-	-0-	36059	2			N	-0-					-0-
05	38672	X	38672	-0-	-0-	-0-	38672	2			N	-0-					-0-
06	36912	X	36912	-0-	-0-	-0-	36912	2			N	-0-					-0-
*07	36244	X	36244	-0-	-0-	-0-	36244	2			N	-0-					-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23436	X	21243	-0-	-2193	-0-	21243	2			N	-0-					-0-
03	25947	X	25920	-0-	-27	-0-	25920	2			N	-0-					-0-
04	25110	X	24301	-0-	-809	-0-	24301	2			N	-0-					-0-
05	25947	X	25858	-0-	-89	-0-	25858	2			N	-0-					-0-
06	25110	X	23512	-0-	-1598	-0-	23512	2			N	-0-					-0-
07	25916	X	23978	-0-	-1938	-0-	23978	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4704	X	3881	-0-	-823	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	5109	-0-	-68	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4742	-0-	-178	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4937	-0-	-85	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4507	-0-	-443	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4760	-0-	-355	-0-	4760	2			N	-0-					-0-

BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

*01	14601	X	13973	-0-	-628	-0-	13973	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	5781	-0-	-7519	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	10394	-0-	-4331	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
*04	14250	X	12103	-0-	-2147	-0-	12103	2			N	-0-					-0-
05	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	14714	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	12880	-0-	-650	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
*07	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	13642	2			N	-0-					-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

02	1008	N	788	-0-	-220	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	1129	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 058503 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A

*01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
02	952	N	524	-0-	-428	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
*04	1050	N	638	-0-	-412	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
07	651	N	457	-0-	-194	-0-	457	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

02	308	N	280	-0-	-28	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	341	N	167	-0-	-174	-0-	167	2			N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
BILL DEWITT-PARKE WELL #: 1 RRCID -> 048028 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A

02	76720	X	50689	-0-	-26031	-0-	50689	2			N	-0-					-0-
03	84940	X	59703	-0-	-25237	-0-	59703	2			N	-0-					-0-
04	115724	X	115724	-0-	-0-	-0-	115724	2			N	-0-					-0-
05	116857	X	116857	-0-	-0-	-0-	116857	2			N	-0-					-0-
06	109511	X	109511	-0-	-0-	-0-	109511	2			N	-0-					-0-
07	114793	X	109772	-0-	-5021	-0-	109772	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	10548	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	468	-0-	-64	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	496	N	279	-0-	-217	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	630	N	134	-0-	-496	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	527	N	100	-0-	-427	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 048361 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIGON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050761 COMPL. DATE 12/29/1970 TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
03	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
*07	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
03	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
04	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
05	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
06	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6898	-0-	-263	-0-	6898	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
04	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
*05	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915

02	7756	X	2664	-0-	-5092	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	2985	-0-	-2688	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					-0-
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-
06	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-0-
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARY PERMIAN, LLC 296347
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDY OIL COMPANY 317150
SABINE WELL #: 1 RRCID -> 087472 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 22981 PERF.21928 - 22870

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
NEAL, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 047026 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	217	N	70	-0-	-147	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	210	N	57	-0-	-153	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	217	N	64	-0-	-153	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

02	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
03	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
04	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
05	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	12080	2			N	-0-					-0-
06	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11374	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10700	-0-	-212	-0-	10700	2			N	-0-					-0-

GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 056037 COMPL. DATE 05/25/1973 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162

02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
03	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	10851	3			N	-0-					-0-
04	15929	X	15929	-0-	-0-	-0-	15929	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	16284	-0-	13897	-0-	16284	3			N	-0-					-0-
*06	16318	X	16318	-0-	-0-	-0-	16318	3			N	-0-					-0-
07	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
04	19632	X	19632	-0-	-0-	-0-	19632	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	34266	-0-	31538	-0-	34266	3			N	-0-					-0-
*06	34078	X	34078	-0-	-0-	-0-	34078	3			N	-0-					-0-
07	20274	X	NO RPT	-0-	-20274	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	999	-0-	-117	-0-	999	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
05	0	N	984	-0-	984	-0-	984	3			N	-0-					-0-
*06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	3			N	-0-					-0-
03	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	10462	3			N	-0-					-0-
04	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	6029	-0-	1720	-0-	6029	3			N	-0-					-0-
06	8280	X	5047	-0-	-3233	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
07	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
03	26907	X	26907	-0-	-0-	-0-	26907	3			N	-0-					-0-
04	30609	X	30609	-0-	-0-	-0-	30609	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	29302	-0-	24683	-0-	29302	3			N	-0-					-0-
*06	25296	X	25296	-0-	-0-	-0-	25296	3			N	-0-					-0-
07	28427	X	NO RPT	-0-	-28427	-0-					N	NO RPT					-0-

ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	0	N	272	-0-	272	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	0	N	194	-0-	194	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 054097 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A

02	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	3			N	-0-					-0-
03	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	11091	3			N	-0-					-0-
04	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8323	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	79180	-0-	76483	-0-	79180	3			N	-0-					-0-
*06	38971	X	38971	-0-	-0-	-0-	38971	3			N	-0-					-0-
07	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

02	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2267	-0-	-616	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	544	-0-	-2246	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	555	-0-	-2297	-0-	555	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	1729	-0-	-1031	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
07	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
05	0	N	938	-0-	938	-0-	938	3			N	-0-					-0-
*06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 078902 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 01/25/2021 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170

02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	149	3	79	9	N	72	178	1			99
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	88	3	42	9	N	38					137
04	180	N	80	-0-	-100	-0-	44	3	36	9	N	33					170
05	248	N	167	-0-	-81	-0-	90	3	77	9	N	70					240
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	86	3	62	9	N	56	169	1			127
*07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	57	3	39	9	N	35					162

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	690	N	478	-0-	-212	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	570	N	350	-0-	-220	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A

02	71652	X	60086	-0-	-11566	-0-	60086	2			N	-0-					-0-
03	67952	X	56267	-0-	-11685	-0-	56267	2			N	-0-					-0-
04	76050	X	68795	-0-	-7255	-0-	68795	2			N	-0-					-0-
05	78585	X	69301	-0-	-9284	-0-	69301	2			N	-0-					-0-
06	76050	X	59183	-0-	-16867	-0-	59183	2			N	-0-					-0-
07	71083	X	68747	-0-	-2336	-0-	68747	2			N	-0-					-0-

BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

02	85540	X	75181	-0-	-10359	-0-	75181	2			N	-0-					-0-
03	86645	X	75580	-0-	-11065	-0-	75580	2			N	-0-					-0-
04	97830	X	82777	-0-	-15053	-0-	82777	2			N	-0-					-0-
05	101091	X	89367	-0-	-11724	-0-	89367	2			N	-0-					-0-
06	97830	X	77369	-0-	-20461	-0-	77369	2			N	-0-					-0-
*07	91160	X	91160	-0-	-0-	-0-	91160	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31304 X	25350	-0-	-5954	-0-	25350	2			N	-0-					-0-
03	34658 X	34218	-0-	-440	-0-	34218	2			N	-0-					-0-
04	33540 X	32926	-0-	-614	-0-	32926	2			N	-0-					-0-
05	35226 X	35226	-0-	-0-	-0-	35226	2			N	-0-					-0-
06	33120 X	31319	-0-	-1801	-0-	31319	2			N	-0-					-0-
*07	34331 X	34331	-0-	-0-	-0-	34331	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

02	4900 X	4032	-0-	-868	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
03	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
04	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
05	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
06	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
*07	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					-0-

NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

02	1484 N	661	-0-	-823	-0-	661	3			N	-0-					-0-
03	1333 N	1180	-0-	-153	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
04	1380 N	1221	-0-	-159	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
07	1271 N	1079	-0-	-192	-0-	1079	3			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A

02	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
03	2511 N	2176	-0-	-335	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
04	2610 N	2124	-0-	-486	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
05	2294 N	2166	-0-	-128	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
06	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
07	2201 N	2053	-0-	-148	-0-	2053	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

02	19789 X	19789	-0-	-0-	-0-	19789	2			N	-0-					-0-
03	21593 X	21593	-0-	-0-	-0-	21593	2			N	-0-					-0-
04	20752 X	20752	-0-	-0-	-0-	20752	2			N	-0-					-0-
05	21359 X	19345	-0-	-2014	-0-	19345	2			N	-0-					-0-
06	20670 X	16438	-0-	-4232	-0-	16438	2			N	-0-					-0-
*07	21391 X	21391	-0-	-0-	-0-	21391	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOMEZ GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

02	89824 X	70305	-0-	-19519	-0-	70305	3			N	-0-					-0-
03	99448 X	90573	-0-	-8875	-0-	90573	3			N	-0-					-0-
04	96270 X	86346	-0-	-9924	-0-	86346	3			N	-0-					-0-
05	99479 X	93797	-0-	-5682	-0-	93797	3			N	-0-					-0-
06	96270 X	75669	-0-	-20601	-0-	75669	3			N	-0-					-0-
*07	94333 X	94333	-0-	-0-	-0-	94333	3			N	-0-					-0-

GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

02	504 N	440	-0-	-64	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	558 N	510	-0-	-48	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	570 N	536	-0-	-34	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	480 N	422	-0-	-58	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	558 N	474	-0-	-84	-0-	474	3			N	-0-					-0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049654 COMPL. DATE 10/12/1970 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

02	336 X	210	-0-	-126	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	372 X	67	-0-	-305	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	210 X	113	-0-	-97	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	248 X	81	-0-	-167	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1248	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	7	7	8			-0-

REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	589 N	523	-0-	-66	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	510 N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	589 N	485	-0-	-104	-0-	485	3			N	-0-					-0-

GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

02	19462 X	19462	-0-	-0-	-0-	19462	2			N	-0-					-0-
03	21545 X	20776	-0-	-769	-0-	20776	2			N	-0-					-0-
04	20760 X	18388	-0-	-2372	-0-	18388	2			N	-0-					-0-
05	21545 X	21157	-0-	-388	-0-	21157	2			N	-0-					-0-
06	20850 X	20716	-0-	-134	-0-	20716	2			N	-0-					-0-
07	21545 X	20897	-0-	-648	-0-	20897	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10948 X	6092	-0-	-4856	-0-	6092	3			N	-0-					-0-
03	12121 X	6452	-0-	-5669	-0-	6452	3			N	-0-					-0-
04	11730 X	6111	-0-	-5619	-0-	6111	3			N	-0-					-0-
05	8339 X	6322	-0-	-2017	-0-	6322	3			N	-0-					-0-
06	8070 X	6073	-0-	-1997	-0-	6073	3			N	-0-					-0-
07	6758 X	6190	-0-	-568	-0-	6190	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9 WELL #: 1 RRCID -> 059591 COMPL. DATE 09/12/1974 TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A

*01	5642 X	5473	-0-	-169	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
02	5096 X	4189	-0-	-907	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
03	5642 X	5261	-0-	-381	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
*04	5400 X	5177	-0-	-223	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
05	5487 X	5254	-0-	-233	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
06	5310 X	4992	-0-	-318	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
07	5363 X	5097	-0-	-266	-0-	5097	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 060004 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A

*01	20565 X	20565	-0-	-0-	-0-	20565	2			N	-0-					-0-
02	17920 X	15310	-0-	-2610	-0-	15310	2			N	-0-					-0-
03	20522 X	20106	-0-	-416	-0-	20106	2			N	-0-					-0-
*04	19890 X	19074	-0-	-816	-0-	19074	2			N	-0-					-0-
05	20553 X	19543	-0-	-1010	-0-	19543	2			N	-0-					-0-
06	19890 X	18662	-0-	-1228	-0-	18662	2			N	-0-					-0-
07	20119 X	17834	-0-	-2285	-0-	17834	2			N	-0-					-0-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

*01	5115 X	1401	-0-	-3714	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
03	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
*04	4950 X	4591	-0-	-359	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
05	5115 X	3530	-0-	-1585	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
06	4950 X	4744	-0-	-206	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
07	5115 X	2186	-0-	-2929	-0-	2186	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186968 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEWITT-PARKE, BILL WELL #: 2 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954

02	16832 X	16832	-0-	-0-	-0-	16832	2			N	-0-					-0-
03	16523 X	7600	-0-	-8923	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
04	15990 X	-0-	-0-	-15990	-0-					N	-0-					-0-
05	18290 X	-0-	-0-	-18290	-0-					N	-0-					-0-
06	17700 X	-0-	-0-	-17700	-0-					N	-0-					-0-
07	18290 X	12953	-0-	-5337	-0-	12953	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LHR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213727 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
R. M. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 131298 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 23006 PERF.19234 - 19272

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 070773 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 11150 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 070875 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					348
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					348
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-					348
05	1023 N	833	-0-	-190	-0-	833	3			Y	-0-					348
06	990 N	852	-0-	-138	-0-	828	3	24	9	Y	22	163	1			207
*07	1023 N	840	-0-	-183	-0-	840	3			Y	-0-	162	1			45

MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

02	924 N	715	-0-	-209	-0-	715	3			Y	-0-					160
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					160
04	780 N	721	-0-	-59	-0-	721	3			Y	-0-					160
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					160
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					160
*07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					160

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 066378 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185

02	4312 X	2037	-0-	-2275	-0-	2037	2			Y	-0-					50
03	4991 X	4370	-0-	-621	-0-	4250	2	120	9	Y	109					159
04	4830 X	4607	-0-	-223	-0-	4578	2	29	9	Y	26	164	1			21
05	9331 X	3894	-0-	-5437	-0-	3894	2			Y	-0-					21
06	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			Y	-0-					21
07	4774 X	4637	-0-	-137	-0-	4637	2			Y	-0-					21

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

02	5824	X	2202	-0-	-3622	-0-	2123	3	79	9	Y	72	184	1			177
03	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	9066	3	162	9	Y	147	184	1			140
04	8190	X	7771	-0-	-419	-0-	7567	3	204	9	Y	185	182	1			143
05	8463	X	6723	-0-	-1740	-0-	6585	3	138	9	Y	125					268
06	8940	X	6502	-0-	-2438	-0-	6360	3	142	9	Y	129	176	1			221
07	9238	X	6662	-0-	-2576	-0-	6511	3	151	9	Y	137	173	1			185

MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS D FEE WELL #: 1 RRCID -> 281776 COMPL. DATE 01/03/1978 TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932 - 11601

*01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 4 RRCID -> 281782 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
*07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MENDEL ESTATE -36- WELL #: 1 RRCID -> 281809 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
SIBLEY, EFFIE WELL #: 2 RRCID -> 069503 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SIBLEY, EFFIE WELL #: 4 RRCID -> 072678 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SIBLEY, EFFIE WELL #: 5 RRCID -> 074912 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
GOMEZ WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236280 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL) 35708 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, J. O. 21 WELL #: 2 RRCID -> 184042 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 15631 PERF.15455 - 15561

02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-				-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL) //CONT.// 35708 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
DUNLAP, OPHAL 18 WELL #: 1 RRCID -> 192197 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	995	-0-	-265	-0-	995	3			N	-0-			-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-			-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-			-0-
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-			-0-
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-			-0-
*07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER) 35708 670 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
PECOS -J- FEE WELL #: 2 RRCID -> 283589 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	28	N	15	-0-	-13 B	-0-	15	3			Y	-0-			62
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	3			Y	-0-			62
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			Y	-0-			62
05	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			Y	-0-			62
06	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	3			Y	-0-			62
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			62

PECOS -J- FEE WELL #: 1A RRCID -> 283599 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10941 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			Y	-0-			-0-
02	84	N	29	-0-	-55 B	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			Y	-0-			-0-
*04	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			Y	-0-			-0-
05	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			Y	-0-			-0-
06	150	N	122	-0-	-28 B	-0-	122	3			Y	-0-			-0-
*07	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			Y	-0-			-0-

PECOS -J- FEE WELL #: 5 RRCID -> 290317 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10848 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	62		38	-0-	-24 B	-34	38	3			N	-0-			10
02	84		-0-	-0-	-84 B	-118					N	-0-			10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -118															
03	93		112	-0-	19 B	-99	62	3	50	9	N	45			55
*04	120		69	-0-	-51 B	-150	57	3	12	9	N	11			66
05	0	#	34	-0-	34 B	-116	34	3			N	-0-			66
06	120	N	105	-0-	-15 B	-116	105	3			N	-0-			66
07	62	N	70	-0-	8 B	-108	70	3			N	-0-			66

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
MENDEL ESTATE WELL #: 2034 RRCID -> 083934 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

GOMEZ, N. (DEVONIAN) 35710 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
O'NEILL PROPERTIES, LTD. 623700
RAYMAL EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 076352 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 22760 PERF.18900 - 19053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18228 #	17187	-0-	-1041	-0-	17187	3			N	-0-					-0-
03	19995 #	19629	-0-	-366	-0-	19629	3			N	-0-					-0-
04	18630 #	14409	-0-	-4221	-0-	14409	3			N	-0-					-0-
05	19402 R	19402	-0-	-0-	-0-	19402	3			N	-0-					-0-
06	18990 #	18926	-0-	-64	-0-	18926	3			N	-0-					-0-
*07	19665 R	19665	-0-	-0-	-0-	19665	3			N	-0-					-0-

GOMEZ, N. (WOLFCAMP) 35710 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
LEON WELL #: 3 RRCID -> 192198 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15935 - 16023

02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	155 N	84	-0-	-71	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	0 N	133	-0-	133	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP) 35713 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WTG EXPLORATION 945220
ARCO-TERRAZAS WELL #: 1 RRCID -> 068794 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A

02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					288
03	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					288
04	330 N	248	-0-	-82	-0-	248	2			N	-0-					288
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					288
06	240 N	147	-0-	-93	-0-	147	2			N	-0-					288
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					288

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 085607 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436

02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					10
03	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					10
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					10
05	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1859	2	110	9	Y	100	72	1			38
06	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					38
*07	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1568	2	265	9	Y	241	106	1			168

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157002 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					57
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					57
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					57
05	3100	N	3670	-0-	570	570	3575	2	95	9	Y	86	110	1			33
06	3000	N	5067	-0-	2067	2637	5067	2			Y	-0-					33
*07	3100	N	5597	-0-	2497	5134	5465	2	132	9	Y	120	75	1			84

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074376 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A

02	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-					6
03	16644	X	16644	-0-	-0-	-0-	16427	2	217	9	N	197	168	1			35
04	15936	X	15936	-0-	-0-	-0-	15857	2	79	9	N	72					107
05	16455	X	16455	-0-	-0-	-0-	16455	2			N	-0-					107
06	15363	X	15363	-0-	-0-	-0-	15363	2			N	-0-					107
*07	16221	X	16221	-0-	-0-	-0-	16221	2			N	-0-					107

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

*01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					22
02	1512	N	1205	-0-	-307	-0-	1205	2			N	-0-					22
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					22
*04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					22
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					22
06	1620	N	1597	-0-	-23	-0-	1597	2			N	-0-					22
07	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	1449	2	198	9	N	180					202

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

*01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					76
02	616	N	525	-0-	-91	-0-	525	2			N	-0-					76
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					76
*04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					76
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2202	2	14	9	N	13					89
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					89
*07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	729	2	31	9	N	28					117

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 168013 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 22667 PERF.15460 - 15562

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MENGES, ANTON WELL #: 1 RRCID -> 202261 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.) 35720 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
PRICE "B" WELL #: 1 RRCID -> 050549 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 22490 PERF.15790 - 16013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10304	#	9201	-0-	-1103	-0-	9201	3			N	-0-					-0-
03	10881	#	10116	-0-	-765	-0-	10116	3			N	-0-					-0-
04	10530	#	9562	-0-	-968	-0-	9562	3			N	-0-					-0-
05	10757	#	10184	-0-	-573	-0-	10184	3			N	-0-					-0-
06	10410	#	9856	-0-	-554	-0-	9856	3			N	-0-					-0-
07	10199	#	10068	-0-	-131	-0-	10068	3			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (ATOKA) 36579 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 171497 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
CORNELL KNIGHT "C" WELL #: 1 RRCID -> 151003 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
AQUA TERRA PERMIAN, LLC 028618
MALLARD SWD WELL #: 1 RRCID -> 289828 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 16830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYLOR OPERATING, LLC 058832
STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	N	1313	-0-	-1067	-0-	1313	1			N	-0-					-0-
03	2635	X	292	-0-	-2343	-0-	292	1			N	-0-					-0-
04	2550	X	14	-0-	-2536	-0-	14	1			N	-0-					-0-
05	2635	X	3	-0-	-2632	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	1410	X	721	-0-	-689	-0-	721	1			N	-0-					-0-
*07	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	1			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6748	X	-0-	-0-	-6748	-0-					N	-0-					-0-
03	4526	X	1106	-0-	-3420	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
04	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
05	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
*06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
07	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELL KNIGHT WELL #: 1A RRCID -> 086641 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387

02	37912	X	-0-	-0-	-37912	-0-					N	-0-					-0-
03	41974	X	188	-0-	-41786	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	40620	X	-0-	-0-	-40620	-0-					N	-0-					-0-
05	41974	X	7737	-0-	-34237	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
*06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC 665593
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 16067 PERF. 4000 - 8500

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK SWD WELL #: 2W RRCID -> 283440 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4600 - 7000

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREY RANCH (DEVONIAN) 36904 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BLACKSTONE, SLAUGHTER -E- WELL #: 1 U RRCID -> 040494 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREY RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 36904 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J" WELL #: 1 RRCID -> 180896 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14603 PERF.12503 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	786	-0-	-294	-0-	786	3			N	-0-					-0-
05	961	N	768	-0-	-193	-0-	768	3			N	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
07	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	3			N	-0-					-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BLACKSTONE-SLAUGHTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 035217 COMPL. DATE 12/13/1964 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 038237 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 15712 PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 041326 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IDOL WELL #: 1 L RRCID -> 041552 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 041560 COMPL. DATE 02/28/1967 TOTAL DEPTH 15623 PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
BLACKSTONE - SLAUGHTER -F- WELL #: 1 RRCID -> 041721 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE - SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 051741 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH 20080 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE WELL #: 1 RRCID -> 055264 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2021

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 057738 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021

KOONTZ, DORIS WELL #: 1 T RRCID -> 058161 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2021

GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP) 36910 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
KOONTZ, DORIS WELL #: 1 C RRCID -> 058153 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2021

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
RAYDEN 695567
MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2272 R	2272	-0-	-0-	-0-	2272	6			N	-0-					48
03	2545 R	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					48
04	2466 R	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					48
05	2349 R	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					48
06	1860 #	1837	-0-	-23	-0-	1837	3			N	-0-					48
*07	2546 R	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					48

SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 617 RRCID -> 033252 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7688 - 7908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5796 R	5796	-0-	-0-	-0-	5796	3			N	-0-					-0-
03	8928 #	7022	-0-	-1906	-0-	7022	3			N	-0-					-0-
04	8640 #	7019	-0-	-1621	-0-	7019	3			N	-0-					-0-
05	8835 #	6345	-0-	-2490	-0-	6345	3			N	-0-					-0-
06	8550 #	2859	-0-	-5691	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
07	7254 #	5069	-0-	-2185	-0-	5069	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308 #	302	-0-	-6	-0-	302	3			Y	-0-					17
03	341 #	294	-0-	-47	-0-	294	3			Y	-0-					17
04	330 #	283	-0-	-47	-0-	283	3			Y	-0-	17	1			-0-
05	341 #	236	-0-	-105	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
06	330 #	145	-0-	-185	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
*07	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504 #	397	-0-	-107	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	540 #	511	-0-	-29	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	527 #	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	540 #	266	-0-	-274	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 529 RRCID -> 046617 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 8205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
03	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
04	491 R	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
05	496 #	393	-0-	-103	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
06	480 #	271	-0-	-209	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
*07	713 R	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 553 RRCID -> 046761 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 541 RRCID -> 046907 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 532 RRCID -> 050252 COMPL. DATE 10/10/1961 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

02	308 #	274	-0-	-34	-0-	274	3			Y	-0-					30
03	341 #	331	-0-	-10	-0-	331	3			Y	-0-					30
04	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-	30	1			-0-
05	310 #	295	-0-	-15	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
06	300 #	211	-0-	-89	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
*07	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

02	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					193
03	470 R	470	-0-	-0-	-0-	431	3	39	9	Y	35					228
04	446 R	446	-0-	-0-	-0-	414	3	32	9	Y	29	252	1			5
05	434 #	304	-0-	-130	-0-	262	3	42	9	Y	38					43
06	420 #	181	-0-	-239	-0-	181	3			Y	-0-					43
*07	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					43

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	3		Y	-0-			24
03	310 #	303	-0-	-7	-0-	303	3		Y	-0-			24
04	330 #	286	-0-	-44	-0-	286	3		Y	-0-	24	1	-0-
05	341 #	196	-0-	-145	-0-	196	3		Y	-0-			-0-
06	330 #	90	-0-	-240	-0-	90	3		Y	-0-			-0-
07	341 #	263	-0-	-78	-0-	263	3		Y	-0-			-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

02	2604 R	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2		N	-0-			-0-
03	2873 R	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2		N	-0-			-0-
04	2739 R	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2		N	-0-			-0-
05	4798 R	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2		N	-0-			-0-
06	3057 R	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2		N	-0-			-0-
*07	6156 R	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			8
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			8
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

02	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
03	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
04	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
05	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
06	180 #	162	-0-	-18	-0-	162	2		N	-0-			-0-
*07	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A

02	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

02	1148 #	1062	-0-	-86	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
03	1364 #	1268	-0-	-96	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
04	1320 #	1171	-0-	-149	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
05	1364 #	1171	-0-	-193	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
06	1290 #	656	-0-	-634	-0-	656	2		N	-0-			-0-
*07	1732 R	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		N	-0-			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC //CONT.// 875088
ESTES, W. A. WELL #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			78
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			78
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			78
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			78
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			78
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			78

ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536

02	2156 #	1503	-0-	-653	-0-	1503	2		N	-0-			-0-
03	2448 R	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2		N	-0-			-0-
04	2363 R	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2		N	-0-			-0-
05	2356 #	2330	-0-	-26	-0-	2330	2		N	-0-			-0-
06	2340 #	1698	-0-	-642	-0-	1698	2		N	-0-			-0-
*07	2458 R	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423

02	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
*07	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-			-0-

H. S. A. (SAN ANDRES) 37821 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1018 RRCID -> 164478 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 4467 - 4665

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 588 RRCID -> 170565 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4495 - 4630

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
O'BRIEN, G. W. ETAL WELL #: 1120 RRCID -> 161765 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4095 - 4680

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.) 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	25	1	458	2	N	-0-					40
03	434	N	215	-0-	-219	-0-	10	1	205	3	N	-0-					40
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					40
05	527	N	138	-0-	-389	-0-	6	1	132	3	N	-0-					40
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	26	1	531	3	N	-0-					40
*07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	544	2	N	-0-					40

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
HALEY, J. E. '18' WELL #: 1 RRCID -> 201772 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					8
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					8

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					4
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					4

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
03	19936	X	19936	-0-	-0-	-0-	19936	2			N	-0-					-0-
04	24011	X	24011	-0-	-0-	-0-	24004	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	21951	X	21951	-0-	-0-	-0-	21951	2			N	-0-					-0-
06	21277	X	21277	-0-	-0-	-0-	21277	2			N	-0-					-0-
*07	21614	X	21614	-0-	-0-	-0-	21614	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	539	-0-	-441	-0-	539	2			N	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	693	-0-	-627	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	262	-0-	-914	-0-	262	2			N	-0-					2
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					2
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1508	2	3	9	N	3					5
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					5
06	1470	N	401	-0-	-1069	-0-	401	2			N	-0-					5
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					5

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					26
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					26
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					4
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					4
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					4
07	1581	N	604	-0-	-977	-0-	604	2			N	-0-					4

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52472	X	33475	-0-	-18997	-0-	33319	2	156	9	N	142					252
03	58032	X	-0-	-0-	-58032	-0-					N	15	188	1			79
04	55950	X	53043	-0-	-2907	-0-	52747	2	296	9	N	269	1	8			347
05	62407	X	62407	-0-	-0-	-0-	61897	2	510	9	N	464	555	1			256
06	57239	X	57239	-0-	-0-	-0-	57108	2	131	9	N	119	187	1			188
07	54808	X	50990	-0-	-3818	-0-	50703	2	287	9	N	261	185	1			264

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	25	-0-	-2383	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	279	X	31	-0-	-248	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	180	X	53	-0-	-127	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	186	X	40	-0-	-146	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*07	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					9
03	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					9
04	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					9
05	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2040	2	9	9	N	8					17
06	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					17
*07	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					17

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-

BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	86	-0-	86	86	86	2			N	-0-					32

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394

02	7560 X	5102	-0-	-2458	-0-	5102	2			N	-0-					6
03	8370 X	6968	-0-	-1402	-0-	6968	2			N	-0-					6
04	8070 X	5360	-0-	-2710	-0-	5360	2			N	-0-					6
05	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			N	-0-					6
06	8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	2			N	-0-					6
*07	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2			N	-0-					6

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*04	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					11
05	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	2			N	-0-					11
06	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	X	1838	-0-	-206	-0-	1838	2			N	-0-					7
03	2139	X	2006	-0-	-133	-0-	2006	2			N	-0-					7
04	1980	N	1920	-0-	-60	-0-	1920	2			N	-0-					7
05	2046	N	1964	-0-	-82	-0-	1964	2			N	-0-					7
06	1950	N	1894	-0-	-56	-0-	1894	2			N	-0-					7
07	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	1911	2			N	-0-					7

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	149	-0-	-1755	-0-	149	2			N	-0-					64
03	3100	N	3167	-0-	67	67	3167	2			N	-0-					64
04	1896	N	1829	-0-	-67	-0-	1829	2			N	-0-					64
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					64
06	2040	X	1467	-0-	-573	-0-	1467	2			N	-0-					64
07	2108	X	245	-0-	-1863	-0-	245	2			N	-0-					64

GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32716	X	32716	-0-	-0-	-0-	32708	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	37233	X	37233	-0-	-0-	-0-	37232	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	38460	X	32075	-0-	-6385	-0-	32075	2			N	-0-					-0-
05	39742	X	33275	-0-	-6467	-0-	33274	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	38460	X	35518	-0-	-2942	-0-	35518	2			N	-0-					-0-
07	37231	X	35340	-0-	-1891	-0-	35339	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					11
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114

02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					7
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					7
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					7
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					7

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424

02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					88
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					88
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					88
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					88
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

02	6524	X	5941	-0-	-583	-0-	5941	2			N	-0-					4
03	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	9684	2			N	-0-					4
04	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	9200	2			N	-0-					4
05	6572	X	3271	-0-	-3301	-0-	3271	2			N	-0-					4
06	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					N	-0-					4
*07	12883	X	12883	-0-	-0-	-0-	12883	2			N	-0-					4

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					4
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					4
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21308	X	-0-	-0-	-21308	-0-					N	-0-					39
03	23591	X	2636	-0-	-20955	-0-	2636	2			N	-0-					39
04	22830	X	-0-	-0-	-22830	-0-					N	-0-					39
05	12555	X	1179	-0-	-11376	-0-	1179	2			N	-0-					39
06	2550	X	883	-0-	-1667	-0-	883	2			N	-0-					39
07	2635	X	556	-0-	-2079	-0-	556	2			N	-0-					39

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					23
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					23

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					4
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					4
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					4
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					4
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					4
*07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					4

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20573	X	20573	-0-	-0-	-0-	20573	2			N	-0-					-0-
03	36380	X	36380	-0-	-0-	-0-	36379	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	36117	X	36117	-0-	-0-	-0-	36117	2			N	-0-					-0-
05	36932	X	36932	-0-	-0-	-0-	36931	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	35280	X	35280	-0-	-0-	-0-	35280	2			N	-0-					-0-
*07	36563	X	36563	-0-	-0-	-0-	36563	2			N	-0-					-0-

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090

02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					80
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					80
04	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					80
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067

02	672	N	368	-0-	-304	-0-	368	2			N	-0-					7
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					7
04	1200	N	124	-0-	-1076	-0-	124	2			N	-0-					7
05	403	N	134	-0-	-269	-0-	134	2			N	-0-					7
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					7
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					7

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886

02	35364 X	26755	-0-	-8609	-0-	26644	2	111	9	N	101	1	8			133
03	38161 X	26184	-0-	-11977	-0-	26098	2	86	9	N	78	149	1			62
04	31650 X	15709	-0-	-15941	-0-	15669	2	40	9	N	36					98
05	32643 X	13227	-0-	-19416	-0-	13199	2	28	9	N	25					123
06	31050 X	19678	-0-	-11372	-0-	19621	2	57	9	N	52	112	1			63
07	29636 X	16050	-0-	-13586	-0-	15996	2	54	9	N	49					112

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APC WATER HOLDINGS 1, LLC 027348
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COG OPERATING LLC 166150
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350

02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	1		N	-0-			-0-
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	1		N	-0-			-0-
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	1		N	-0-			-0-
05	1488 N	240	-0-	-1248	-0-	240	1		N	-0-			-0-
06	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-			-0-
07	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-			-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	1		N	-0-			-0-
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	1		N	-0-			-0-
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	1		N	-0-			-0-
05	775 N	240	-0-	-535	-0-	240	1		N	-0-			-0-
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					37
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					37
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					37
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-					37
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					37
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	1			N	-0-					-0-
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	1			N	-0-					-0-
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	1			N	-0-					-0-
05	1705	N	275	-0-	-1430	-0-	275	1			N	-0-					-0-
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC //CONT.// 224857
BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
04	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
05	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
06	210 X	56	-0-	-154	-0-	56	3		N	-0-			-0-
07	217 X	216	-0-	-1	-0-	216	3		N	-0-			-0-

FED OPERATING LLC 264211
BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERCUSSION PETROLEUM OPER II,LLC 653216
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

02	10612 X	5743	-0-	-4869	-0-	5743	3		N	-0-			117
03	10230 X	8704	-0-	-1526	-0-	8704	3		N	-0-			117
04	9900 X	8775	-0-	-1125	-0-	8775	3		N	-0-			117
05	10230 X	7371	-0-	-2859	-0-	7371	3		N	-0-			117
*06	8430 X	4657	-0-	-3773	-0-	4657	3		N	-0-			117
07	11749 X	7243	-0-	-4506	-0-	7243	3		N	-0-			117

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PERCUSSION PETROLEUM OPER II,LLC//CONT.// 653216
WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	192	-0-	-760	-0-	44	1	122	3	N	3					58
							23	4	3	9							
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	88	1	185	3	N	72	13	8			117
							1077	4	79	9							
04	930	N	208	-0-	-722	-0-	22	1	186	3	N	-0-	65	1			52
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	44	1	45	3	N	36					88
							798	4	40	9							
*06	1020	N	84	-0-	-936	-0-	84	3			N	-0-					88
07	279	N	7	-0-	-272	-0-	7	1			N	-0-					88

SHELL WESTERN E&P 774719
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					616

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					75
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	73					N	NO RPT					75

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	14B2	EXT	6496	-0-	6496	6496	6262	3	5	4	N	208	204	1			182
							229	9									
04	14B2	EXT	7117	-0-	7117	13613	7115	3	2	9	N	2	4	1			180
05	14B2	EXT	7458	-0-	7458	21071	7457	3	1	9	N	1	1	8			180
06	14B2	EXT	6793	-0-	6793	27864	6792	3	1	9	N	1	1	8			180
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	27864					N	NO RPT					180

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669

02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					67
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					290

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306

02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					139
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					139
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					139
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					139
*06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					139
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					362

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
03	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					293
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
07	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					293

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					577
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					577
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					577
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					577
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					577
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					577

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418

02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	545	3	17	9	N	15	1	8			1634
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					1634
04	3000	N	4164	-0-	1164	1164	4004	3	4	4	N	142	138	1	2	8	1636
							156	9									
05	3100	N	4372	-0-	1272	2436	4324	3	1	4	N	43	2	1	1	8	1676
							47	9									
*06	3000	N	4261	-0-	1261	3697	4218	3	1	4	N	38	1	8			1713
							42	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3697					N	NO RPT					1713

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					882
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					882
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					882
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					882
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					882
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					882

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					655
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					655
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					655
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					655
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					655
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					655

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	14B2 EXT	7612	-0-	7612	7612	7612	3			N	-0-					159
04	14B2 EXT	6587	-0-	6587	14199	6587	3			N	-0-					159
05	14B2 EXT	4586	-0-	4586	18785	4586	3			N	-0-					159
06	14B2 EXT	1555	-0-	1555	20340	1555	3			N	-0-					159
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20340					N	NO RPT					159

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				946
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				946
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				946
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				946
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				946
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				946

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				282
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-				282
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				282
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-				282
*06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	654	3	8	9	N	7				289
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				289

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17658 PERF.15942 - 17474

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT				-0-

UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				197
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				197
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				197
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				197
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				197
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				197

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				96

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				169

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					401
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					401
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					401
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					401
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					401
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					401

UNIVERSITY 20-3 WELL #: RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2018

UNIVERSITY 20-46 WELL #: RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2018

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			225
03	14B2 EXT	5059	-0-	5059	5059	5059	3		N	-0-			225
04	14B2 EXT	7146	-0-	7146	12205	7146	3		N	-0-			225
05	14B2 EXT	5194	-0-	5194	17399	5194	3		N	-0-			225
06	14B2 EXT	1909	-0-	1909	19308	1909	3		N	-0-			225
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19308				N	NO RPT			225

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			184

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					516
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	507	1			9
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			-0-
05	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*06	773	X	773	-0-	-0-	-0-	741	3	1	4	N	28					28
							31	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

02	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					N	-0-					395
03	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	14714	3			N	-0-					395
04	17144	X	17144	-0-	-0-	-0-	17144	3			N	-0-					395
05	14477	X	13396	-0-	-1081	-0-	13396	3			N	-0-					395
06	14010	X	8891	-0-	-5119	-0-	8891	3			N	-0-					395
07	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					N	NO RPT					395

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

GILLHAM 1-5 WELL #: RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2019

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	3			N	-0-					43
04	19024 X	19024	-0-	-0-	-0-	19024	3			N	-0-					43
05	13598 X	13598	-0-	-0-	-0-	13598	3			N	-0-					43
*06	11050 X	11050	-0-	-0-	-0-	11050	3			N	-0-					43
07	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					43

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					421

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

02	2772 X	2479	-0-	-293	-0-	2479	3			N	-0-					672
03	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			N	-0-					672
04	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	3			N	-0-					672
05	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	3			N	-0-					672
*06	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5212	3	15	9	N	14					686
07	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					686

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

02	63028 X	944	-0-	-62084	-0-	944	4			N	-0-					225
03	82937 X	82937	-0-	-0-	-0-	82937	2			N	-0-					225
04	67530 X	45445	-0-	-22085	-0-	45445	2			N	-0-					225
05	111927 X	111927	-0-	-0-	-0-	111927	2			N	-0-					225
*06	95617 X	95617	-0-	-0-	-0-	95617	2			N	-0-					225
07	69781 X	NO RPT	-0-	-69781	-0-					N	NO RPT					225

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

02	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	3			N	-0-					552
03	12996 X	12996	-0-	-0-	-0-	12967	3	1	4	N	25					577
						28	9									
04	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	3			N	-0-					577
05	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	3			N	-0-					577
*06	10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	10970	3	13	9	N	12					589
07	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					589

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			270

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234

02	8260 X	5312	-0-	-2948	-0-	5312	3		N	-0-			-0-
03	9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	3		N	-0-			-0-
04	7440 X	7092	-0-	-348	-0-	7092	3		N	-0-			-0-
05	7502 X	6893	-0-	-609	-0-	6893	3		N	-0-			-0-
06	9060 X	889	-0-	-8171	-0-	889	3		N	-0-			-0-
07	9362 X	185	-0-	-9177	-0-	185	3		N	-0-			-0-

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

02	5432 X	749	-0-	-4683	-0-	749	3		N	-0-			7
03	5301 X	2031	-0-	-3270	-0-	2031	3		N	-0-			7
04	5550 X	2025	-0-	-3525	-0-	2025	3		N	-0-			7
05	5735 X	2040	-0-	-3695	-0-	2040	3		N	-0-			7
06	5550 X	1777	-0-	-3773	-0-	1777	3		N	-0-			7
07	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-				N	NO RPT			7

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570

02	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
03	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
04	60 X	36	-0-	-24	-0-	36	3		N	-0-			-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949

02	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	3		N	-0-			60
03	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	3		N	-0-			60
04	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	3		N	-0-			60
05	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	3		N	-0-			60
06	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	3		N	-0-			60
07	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			60

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT			-0-

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

02	17864 X	1771	-0-	-16093	-0-	1771	3		N	-0-			24
03	18724 X	2134	-0-	-16590	-0-	2134	3		N	-0-			24
04	17790 X	1946	-0-	-15844	-0-	1946	3		N	-0-			24
05	18383 X	2000	-0-	-16383	-0-	2000	3		N	-0-			24
06	2490 X	1894	-0-	-596	-0-	1894	3		N	-0-			24
07	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-				N	NO RPT			24

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

02	1848 N	1621	-0-	-227	-0-	1621	3		N	-0-			-0-
03	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3		N	-0-			-0-
04	1980 N	1685	-0-	-295	-0-	1685	3		N	-0-			-0-
05	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3		N	-0-			-0-
06	1980 N	1751	-0-	-229	-0-	1751	3		N	-0-			-0-
07	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-				N	NO RPT			-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

02	14392 X	10943	-0-	-3449	-0-	10943	3		N	-0-			-0-
03	14477 X	9009	-0-	-5468	-0-	9009	3		N	-0-			-0-
04	13857 X	13857	-0-	-0-	-0-	13857	3		N	-0-			-0-
05	12121 X	9404	-0-	-2717	-0-	9404	3		N	-0-			-0-
06	11871 X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	3		N	-0-			-0-
07	14322 X	10132	-0-	-4190	-0-	10132	3		N	-0-			-0-

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GARY PERMIAN, LLC 296347
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BLACK ARROW OPERATING, LLC 072503
DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HALLEY (DEVONIAN) 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 167 RRCID -> 034648 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778

02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			-0-
04	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
05	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
*07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		Y	-0-			-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
05	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
*06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		Y	-0-			-0-
*07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		Y	-0-			-0-

MECO IV HOLDCO, LLC 557074
HILL, M. J. -23- WELL #: 11 RRCID -> 044102 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011
SEALY & SMITH UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044093 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 12124 PERF. 9818 - 9828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALY & SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 044094 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
SEALY-SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 1 T RRCID -> 044090 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533

02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	239	2	45	9	N	41					229
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	312	2	154	9	N	140	60	8			309
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	301	2	100	9	N	91					400
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	310	2	75	9	N	68	333	1			135
06	450 N	345	-0-	-105	-0-	242	2	103	9	N	94					229
*07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	629	2	131	9	N	119					348

XTO ENERGY INC. 945936
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST 22 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 044082 COMPL. DATE 07/13/1956 TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEST 22 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 044088 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 1220 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2021

HALLEY (MCKEE) 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 9 RRCID -> 199675 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11342 - 11352

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470

02	5376 X	4460	-0-	-916	-0-	4459	3	1	9	N	1			83
03	5735 X	5200	-0-	-535	-0-	5198	3	2	9	N	2			85
04	5550 X	5001	-0-	-549	-0-	4979	3	22	9	N	20			105
05	5735 X	5335	-0-	-400	-0-	5324	3	11	9	N	10			115
06	5040 X	4091	-0-	-949	-0-	4090	3	1	9	N	1			116
07	5208 X	5156	-0-	-52	-0-	5149	3	7	9	N	6			122

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

02	1652 N	1315	-0-	-337	-0-	1315	3			N	-0-			103
03	2108 N	1690	-0-	-418	-0-	1689	3	1	9	N	1			104
04	1620 N	1576	-0-	-44	-0-	1576	3			N	-0-			104
05	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1717	3	12	9	N	11			115
06	1650 N	1283	-0-	-367	-0-	1282	3	1	9	N	1			116
07	1643 N	1396	-0-	-247	-0-	1395	3	1	9	N	1			117

HALLEY (PENN. 8530) 38255 696 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
PAN AM-HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056126 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 10150 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALLEY (SEVEN RIVERS) 38255 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC 448252
HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 063490 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALLEY, WEST (MCKEE) 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
HILL, M. J. MRS. ACC. #6 WELL #: 24 RRCID -> 114488 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11317 - 11326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAMON (DELAWARE) 38581 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
VAQUERO OPERATING 882776
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 085163 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5384 - 5944

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMON (ELLENBERGER) 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES -AU- WELL #: 1 RRCID -> 038672 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 21472 PERF. N/A

*01	3813 X	2814	-0-	-999	-0-	2814	3	N	-0-			-0-
02	3444 X	2711	-0-	-733	-0-	2711	3	N	-0-			-0-
03	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3	N	-0-			-0-
*04	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3	N	-0-			-0-
05	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3	N	-0-			-0-
06	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3	N	-0-			-0-
*07	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	3	N	-0-			-0-

KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A

02	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2	N	-0-			-0-
03	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2	N	-0-			-0-
04	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2	N	-0-			-0-
05	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2	N	-0-			-0-
06	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2	N	-0-			-0-
*07	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2	N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
REGAN WELL #: 1 RRCID -> 039653 COMPL. DATE 05/03/1966 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

02	5012 X	4931	-0-	-81	-0-	4931	3	N	-0-			-0-
03	5549 X	5452	-0-	-97	-0-	5452	3	N	-0-			-0-
04	5340 X	5272	-0-	-68	-0-	5272	3	N	-0-			-0-
05	5518 X	5431	-0-	-87	-0-	5431	3	N	-0-			-0-
06	5310 X	5243	-0-	-67	-0-	5243	3	N	-0-			-0-
07	5456 X	5430	-0-	-26	-0-	5430	3	N	-0-			-0-

HAMON (5270) 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES "AU" FEE WELL #: 2 RRCID -> 039981 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5210 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

VAQUERO OPERATING 882776
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24

ONEY BROS. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21

HARPER (DEVONIAN) 39176 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 709 RRCID -> 195955 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9917 - 10055

02	2604	X	387	-0-	-2217	-0-	375	2	12	4	N	-0-				-0-
03	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-				-0-
04	2250	X	1844	-0-	-406	-0-	1844	2			N	-0-				-0-
05	2325	X	412	-0-	-1913	-0-	412	2			N	-0-				-0-
06	2640	X	1731	-0-	-909	-0-	1731	2			N	-0-				-0-
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-				-0-

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

02	980	X	244	-0-	-736	-0-	236	2	8	4	N	-0-				-0-
03	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-				-0-
04	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-				-0-
05	899	X	259	-0-	-640	-0-	259	2			N	-0-				-0-
06	1650	X	1088	-0-	-562	-0-	1088	2			N	-0-				-0-
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-				-0-

HARRISON RANCH (MORROW) 39270 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LINEBERRY BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119898 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 1868 PERF. 1209 - 1868

02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE (DEVONIAN) 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 019957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11880 - 12158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 019958 COMPL. DATE 05/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 019959 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12035 - 12150

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 22 RRCID -> 019960 COMPL. DATE 03/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 23 RRCID -> 019961 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11543 - 12020

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 019962 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 25 RRCID -> 019963 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11680 - 11948

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 26 RRCID -> 019964 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 43 RRCID -> 019968 COMPL. DATE 07/20/1962 TOTAL DEPTH 12144 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 51 RRCID -> 019970 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11718 - 12002

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 54 RRCID -> 019972 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 12048 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 61 RRCID -> 019973 COMPL. DATE 07/27/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 63 RRCID -> 019975 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 65 RRCID -> 019977 COMPL. DATE 05/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 101 RRCID -> 019988 COMPL. DATE 04/10/1959 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 102 RRCID -> 019989 COMPL. DATE 06/22/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 103 RRCID -> 019990 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11692 - 11964

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 104 RRCID -> 019991 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 111 RRCID -> 019993 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 112 RRCID -> 019994 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 019995 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 132 RRCID -> 019996 COMPL. DATE 02/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 161 RRCID -> 020002 COMPL. DATE 06/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 020003 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 181 RRCID -> 020004 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11810 - 11850

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 191 RRCID -> 020005 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 201 RRCID -> 020006 COMPL. DATE 03/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 221 RRCID -> 020007 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11920 - 12083

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 241 RRCID -> 020008 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11660 - 11885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 251 RRCID -> 020009 COMPL. DATE 04/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 252 RRCID -> 020010 COMPL. DATE 09/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 020011 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11692 - 11910

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 254 RRCID -> 020012 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 020013 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 020015 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 292 RRCID -> 020016 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11780 - 12021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 293 RRCID -> 020017 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11920 - 12000

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 301H RRCID -> 020018 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11990 - 14703

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 311 RRCID -> 020019 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11850 - 11986

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 312 RRCID -> 020020 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11790 - 11962

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 313 RRCID -> 020021 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11772 - 11970

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 314 RRCID -> 020022 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 315 RRCID -> 020023 COMPL. DATE 09/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 316 RRCID -> 020024 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 321 RRCID -> 020025 COMPL. DATE 02/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 322 RRCID -> 020026 COMPL. DATE 12/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 323 RRCID -> 020027 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11652 - 11858

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 324 RRCID -> 020028 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 11846 PERF.11650 - 11845

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 331 RRCID -> 020029 COMPL. DATE 01/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2021

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 332 RRCID -> 020030 COMPL. DATE 08/26/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 333 RRCID -> 020031 COMPL. DATE 01/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 341 RRCID -> 020032 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11780 - 12050

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 342 RRCID -> 020033 COMPL. DATE 10/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 351 RRCID -> 020034 COMPL. DATE 05/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 352 RRCID -> 020035 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11656 - 11822

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 361 RRCID -> 020036 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF.11900 - 11850

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 362 RRCID -> 020037 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 363 RRCID -> 020038 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 364 RRCID -> 020039 COMPL. DATE 11/11/1962 TOTAL DEPTH 11987 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 365 RRCID -> 020040 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11751 - 11956

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 366 RRCID -> 020041 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 367 RRCID -> 020042 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 368 RRCID -> 020043 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11570 - 11778

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 371 RRCID -> 020044 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11686 - 11896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 372 RRCID -> 020045 COMPL. DATE 08/09/1962 TOTAL DEPTH 11960 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 373 RRCID -> 020046 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11601 - 11819

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 374 RRCID -> 020047 COMPL. DATE 12/23/1962 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 375 RRCID -> 020048 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 382 RRCID -> 020050 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 391 RRCID -> 020051 COMPL. DATE 06/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 392 RRCID -> 020052 COMPL. DATE 11/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 401 RRCID -> 020053 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 431 RRCID -> 020056 COMPL. DATE 12/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 432 RRCID -> 020057 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12034 - 12190

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 463 RRCID -> 020069 COMPL. DATE 09/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 494 RRCID -> 020077 COMPL. DATE 12/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 501 RRCID -> 020079 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 502 RRCID -> 020080 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11872 - 12060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 571 RRCID -> 020084 COMPL. DATE 04/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 591 RRCID -> 020085 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11690 - 12044

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 651H RRCID -> 020092 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.11817 - 15961

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 652 RRCID -> 020093 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11870 - 12018

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 376 RRCID -> 030611 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12160

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 377 RRCID -> 030612 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 11801 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 385 RRCID -> 030613 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11512 - 11722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 394 RRCID -> 030614 COMPL. DATE 03/12/1963 TOTAL DEPTH 11732 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 396 RRCID -> 030615 COMPL. DATE 05/18/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 13H RRCID -> 030616 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11847 - 15909

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 317 RRCID -> 031165 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 369 RRCID -> 031166 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 386 RRCID -> 031167 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 387 RRCID -> 031168 COMPL. DATE 07/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 395 RRCID -> 031169 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11400 - 11588

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 397 RRCID -> 031170 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 11629 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 031451 COMPL. DATE 07/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 393 RRCID -> 031453 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 11675 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 378 RRCID -> 032054 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 11861 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 383 RRCID -> 032055 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 389 RRCID -> 032056 COMPL. DATE 05/19/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 106 RRCID -> 033160 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 503 RRCID -> 033634 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 12255 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 29 RRCID -> 051033 COMPL. DATE 08/17/1971 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 11968

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 070386 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 12304 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2506 RRCID -> 079735 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 13096 PERF.11547 - 11792

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2010 RRCID -> 084739 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4002 RRCID -> 085288 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132651 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	131684 X	87662	-0-	-44022	-0-	87662	2		N	-0-			-0-
03	134726 X	119524	-0-	-15202	-0-	119524	2		N	-0-			-0-
04	133620 X	117875	-0-	-15745	-0-	117875	2		N	-0-			-0-
05	138074 X	119625	-0-	-18449	-0-	119625	2		N	-0-			-0-
06	133620 X	124069	-0-	-9551	-0-	124069	2		N	-0-			-0-
07	121799 X	110347	-0-	-11452	-0-	110347	2		N	-0-			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 138903 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2904 RRCID -> 142006 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11762 - 11972

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 384A RRCID -> 156474 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 433H RRCID -> 168530 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 12410 PERF.12005 - 14147

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3811 RRCID -> 203231 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 11810

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3812 RRCID -> 204152 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3206R RRCID -> 206340 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13351 PERF.11688 - 11856

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2021

HEADLEE DEVOIAN UNIT WELL #: 3810H RRCID -> 208528 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 55H RRCID -> 210008 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3813H RRCID -> 210010 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3814 RRCID -> 218899 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2507 H RRCID -> 219100 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11412 - 16535

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3908 RRCID -> 219378 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13082 PERF.11513 - 11667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3205 R RRCID -> 223474 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11547 - 0

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 223672 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 6701 RRCID -> 243273 COMPL. DATE 12/24/1959 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12043 - 12078

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE, N. (DEVONIAN) 39971 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
FIREBIRD ENERGY LLC 268933
RATLIFF "H" WELL #: 1 RRCID -> 273204 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12082 - 12211

02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	Y	-0-			136
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	Y	-0-			136
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	Y	-0-			136
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	Y	-0-			136
*06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	Y	-0-			136
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	Y	-0-			136

HEINER, S. (CLEARFORK) 40172 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
MCGREW WELL #: 2 RRCID -> 172142 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100) 40172 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MC DIVITT STATE WELL #: 2 RRCID -> 205915 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5213 - 5225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	964	-0-	-146	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	848	-0-	-232	-0-	848	2			N	-0-					-0-
*07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PALMER "602" STATE WELL #: 1 RRCID -> 227368 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296

02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					201
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					201
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					201
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					201
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					201
*07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					201

HEINER, S. (ELLENBURGER) 40172 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GENESIS EXPLORATION LLC 300193
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 103772 COMPL. DATE 03/07/1981 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5340 - 5397

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BAKER RESOURCES 044365
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105476 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676

02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					89
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					89
04	450	N	352	-0-	-98	-0-	352	2			N	-0-					89
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					89
06	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	2			N	-0-					89
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-	162	1			25
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					25
04	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	1785	2			N	-0-					25
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					25
06	1950	N	1841	-0-	-109	-0-	1841	2			N	-0-					25
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	X	1	-0-	-1231	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773

02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					37
03	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			Y	-0-					37
04	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	2			Y	-0-					37
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					37
06	660	N	590	-0-	-70	-0-	590	2			Y	-0-					37
07	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	2			Y	-0-					37

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL) 40172 755 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MCDIVITT-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200649 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 5295 PERF. 4768 - 4832

02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					42
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					42
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					42
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					42
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					42
*07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					42

HENDERSON 40354 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK, IDA, T-88-GX WELL #: 8 RRCID -> 283792 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2956 - 3108

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
WALTON, J. B. -C- CW WELL #: 5 RRCID -> 183078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851

02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDRICK 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK, IDA T-88-0 WELL #: 7 RRCID -> 116052 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2479 - 2630

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HENDRICK //CONT.// 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

B & B ENERGY 039763
JOHNSON-COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 145045 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERMOSA (ATOKA) 40723 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
NOBLE ENERGY INC 611665
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 253509 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15401 - 16825

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HI-LONESOME (WOLFCAMP) 40975 830 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LOWE-HILL, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 143217 COMPL. DATE 07/30/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9125 - 9765

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HINYARD (CANYON) 41639 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BUSTOS, MARTIN OIL 112687
HINYARD WELL #: 1 RRCID -> 059711 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7293 - 7297

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOKIT (QUEEN) 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC 280640
MILLS, LAVERN WELL #: 1 RRCID -> 077117 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2594 - 2658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRAL, W. W. #1 WELL #: 1 RRCID -> 134352 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 - 2666

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOKIT, HELON WELL #: 2 RRCID -> 149181 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2669 - 2723

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAHARA OPERATING COMPANY 743279
HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16) WELL #: 2 RRCID -> 171861 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 2642 - 2714

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOKIT, NW. (WOLFCAMP) 42046 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FRESNO "STATE" WELL #: 1 RRCID -> 175072 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 6206 - 6246

02	4676 X	2858	-0-	-1818	-0-	2855	3	3	9	N	3					190
03	5177 X	5065	-0-	-112	-0-	5056	3	9	9	N	8					198
04	5010 X	4421	-0-	-589	-0-	4410	3	11	9	N	10	163	1			45
05	4805 X	4264	-0-	-541	-0-	4255	3	9	9	N	8					53
06	4890 X	4107	-0-	-783	-0-	4099	3	8	9	N	7					60
07	5053 X	3927	-0-	-1126	-0-	3920	3	7	9	N	6					66

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400) 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CHALK ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 153661 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7716

02	26 R	2	-0-	-24	-0-	2	2			Y	-0-					215
03	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					215
04	11 #	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-					215
05	11 #	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-					215
06	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					215
07	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					215

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
CHALK SEC. 95 WELL #: 2 RRCID -> 281862 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7364 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	617	R	617	-0-	-0-	-0-	595	2	22	9	Y	20					237
03	844	R	844	-0-	-0-	-0-	805	2	39	9	Y	35					272
04	672	R	672	-0-	-0-	-0-	650	2	22	9	Y	20					292
05	838	R	838	-0-	-0-	-0-	808	2	30	9	Y	27	226	1			93
06	823	R	823	-0-	-0-	-0-	791	2	32	9	Y	29					122
07	682	#	681	-0-	-1	-0-	667	2	14	9	Y	13					135

CHALK, SLOAN WELL #: 23 RRCID -> 286894 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7336 - 7346

02	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
03	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
04	300	#	78	-0-	-222	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
05	310	#	32	-0-	-278	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	120	#	52	-0-	-68	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

HYMAN, SARAH WELL #: 54 RRCID -> 287823 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7464 - 7494

02	9	#	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	15	#	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	15	#	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	13	#	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

HYMAN, SARAH WELL #: 55 RRCID -> 288047 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7430 - 7453

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY-ROBERTS WELL #: 24 RRCID -> 289645 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7430 - 7488

02	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
03	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
04	330	#	168	-0-	-162	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
05	341	#	169	-0-	-172	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
06	270	#	197	-0-	-73	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
07	279	#	227	-0-	-52	-0-	227	2			Y	-0-					-0-

KELLY-ROBERTS WELL #: 25 RRCID -> 290300 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7510 - 7520

02	672	#	163	-0-	-509	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
03	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
04	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
05	465	#	169	-0-	-296	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
06	270	#	197	-0-	-73	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
07	279	#	227	-0-	-52	-0-	227	2			Y	-0-					-0-

CHALK SEC. 95 WELL #: 1 RRCID -> 290411 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7350 - 7376

02	0	W	595	-0-	595	1534	595	2			Y	-0-					-0-
03	0	W	805	-0-	805	2339	805	2			Y	-0-					-0-
04	3225	R	886	-0-	-2339	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
05	808	R	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
06	770	R	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
*07	886	R	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
COLE, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 290663 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7498 - 7532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	328	-0-	328	328	328	2		N	-0-			-0-
03	0 W	404	-0-	404	732	404	2		N	-0-			-0-
04	0 W	370	-0-	370	1102	370	2		N	-0-			-0-
05	1488 R	386	-0-	-1102	-0-	386	2		N	-0-			-0-
06	600 #	390	-0-	-210	-0-	390	2		N	-0-			-0-
07	403 #	402	-0-	-1	-0-	402	2		N	-0-			-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOWE (DEVONIAN) 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HOWE GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 057368 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 15859 PERF. N/A

02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-				N	-0-			-0-
03	403 N	6	-0-	-397	-0-	6	3		N	-0-			-0-
04	540 N	25	-0-	-515	-0-	25	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
*07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443

02	12509 X	12509	-0-	-0-	-0-	12509	3		N	-0-			-0-
03	33793 X	33793	-0-	-0-	-0-	33793	3		N	-0-			-0-
04	29596 X	29596	-0-	-0-	-0-	29596	3		N	-0-			-0-
05	30946 X	30946	-0-	-0-	-0-	30946	3		N	-0-			-0-
06	27173 X	27173	-0-	-0-	-0-	27173	3		N	-0-			-0-
*07	28298 X	28298	-0-	-0-	-0-	28298	3		N	-0-			-0-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

02	1400 N	1323	-0-	-77	-0-	1323	3		N	-0-			-0-
03	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3		N	-0-			-0-
04	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3		N	-0-			-0-
05	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3		N	-0-			-0-
06	1500 N	1485	-0-	-15	-0-	1485	3		N	-0-			-0-
*07	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3		N	-0-			-0-

HOWE (DEVONIAN) //CONT.// 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	12651	-0-	9851	9851	12651	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	21192	-0-	18092	27943	21192	3			N	-0-					-0-
04	48733	X	20790	-0-	-27943	-0-	20790	3			N	-0-					-0-
05	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	3			N	-0-					-0-
06	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
*07	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-

HOWLING (CISCO) 43059 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
BATJER 148 WELL #: 1 RRCID -> 291210 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7554 - 7692

*06	60		NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
07	62		NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBARD (CHERRY CANYON) 43106 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 213715 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5886 - 5896

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
HAHMAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 162509 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4819 - 5084

02	0		-0-	-0-	-0-	2614					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	2614					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2020 - WELL PLUGGED 9-17-2020

HUBER (DETRITAL 5150) 43126 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
NEW ATLANTIS II, LLC 606027
RIVER WELL #: 1 RRCID -> 219383 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5169 - 5199

02	560	N	321	-0-	-239	-0-	321	2			N	-0-					10
03	589	N	394	-0-	-195	-0-	394	2			N	-0-					10
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					10
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					10
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					10
07	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-					10

HUTEX (BEND) 43878 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
STATE UNIVERSITY HUTEX CONS WELL #: 25 RRCID -> 166008 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11688 - 11718

02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			Y	-0-					-0-
*07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

HUTEX (BEND) //CONT.// 43878 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
FEE "AO" WELL #: 1 RRCID -> 229090 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11630 - 11640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688 X	2019	-0-	-669	-0-	2019	3			Y	-0-					-0-
03	2883 X	1679	-0-	-1204	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-
04	2700 X	25	-0-	-2675	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	2232 N	157	-0-	-2075	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
06	1620 N	129	-0-	-1491	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

INEZ (CONSOLIDATED) 44521 340 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "Q" WELL #: 3 U RRCID -> 133915 COMPL. DATE 01/07/1962 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970

02	T. A.	1272	-0-	1272 B	10694	1262	3	10	9	Y	9					159
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10694																
03	668 N	2005	-0-	1337 B	12031	1931	3	74	9	Y	67					226
04	7500 N	1601	-0-	-5899 B	6132	1587	3	14	9	Y	13					239
05	7136 N	1004	-0-	-6132 B	-0-	987	3	17	9	Y	15					254
06	2143 N	2143	-0-	-0- B	-0-	2115	3	28	9	Y	25					279
*07	1643 N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					Y	5					284

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190

02	196 N	120	-0-	-76 B	-0-	113	2	7	9	Y	6	6	0			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	341 N	23	-0-	-318 B	-0-	15	2	8	9	Y	7	8	0			1
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					Y	7	7	0			1
05	124 N	69	-0-	-55 B	-0-	61	2	8	9	Y	7	6	0			2
06	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	27	2	4	9	Y	4	4	0			2
*07	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	256	2	2	9	Y	2	4	0			-0-

IVA LEE (CLEARFORK) 44837 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
BRYANS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 206106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5292 - 5350

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

BRYANS FARMS WELL #: 2 RRCID -> 206108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5289 - 5362

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) 44964 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
FIREBIRD ENERGY LLC 268933
MCELROY RANCH CO. -G- WELL #: 22 RRCID -> 263299 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9208 - 9388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648 #	4371	-0-	-277	-0-	4345	3	26	9	Y	24	30	1			7
03	5553 R	5553	-0-	-0-	-0-	4927	3	564	4	Y	56	34	1			29
						62	9									
04	5520 #	5366	-0-	-154	-0-	5166	3	141	4	Y	54	53	1			30
						59	9									
05	4703 R	4703	-0-	-0-	-0-	4672	3	31	9	Y	28	39	1			19
*06	4808	4774	-0-	-34	-0-	2563	3	2172	4	Y	35	32	1			22
						39	9									
07	4898	4637	-0-	-261	-0-	4572	3	65	9	Y	59	48	1			33

J. L. M. (MISSISSIPPIAN) 45073 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 283088 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10909 - 11505

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 283433 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11257 - 11530

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

J N T (PENN) 45139 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
THIGPIN D WELL #: 102 RRCID -> 211673 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6745

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
JAMESON, JAHEW "A" WELL #: 1 RRCID -> 160851 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048

02	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	1	9
03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	101	2	2	9	N	2	11
04	91 R	91	-0-	-0-	-0-	88	2	3	9	N	3	14
05	95 R	95	-0-	-0-	-0-	89	2	6	9	N	5	19
*06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	56	2	7	9	N	6	25
07	93 #	44	-0-	-49	-0-	40	2	4	9	N	4	29

JAMESON, NORTH (STRAWN) //CONT.// 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
MOSAIC TEXAS LLC 589983
JAMESON, JAHEW "E" WELL #: 1 RRCID -> 128611 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

02	616 #	471	-0-	-145	-0-	467	2	4	9	N	4			150
03	691 R	691	-0-	-0-	-0-	688	2	3	9	N	3			153
04	660 #	640	-0-	-20	-0-	636	2	4	9	N	4	155	1	2
05	651 #	621	-0-	-30	-0-	617	2	4	9	N	4			6
06	660 #	360	-0-	-300	-0-	360	2			N	-0-			6
07	682 #	503	-0-	-179	-0-	503	2			N	-0-			6

JANELLE (CLEAR FORK) 45675 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
EDWARDS, C. W., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 172273 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4550 - 4590

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JANELLE (DEVONIAN) 45675 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RMB OPERATING LLC 714207
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			353
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			353
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			353
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			353
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			353
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			353

RUBICON OIL & GAS, LLC 732309
EDWARDS, J. H. ESTATE "B" WELL #: 4 RRCID -> 115629 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7513 - 7580

02	2800 N	2644	-0-	-156	80	2486	2	158	9	Y	144	141	1		80
03	2902 N	2822	-0-	-80	-0-	2628	2	194	9	Y	176	142	1		114
04	2400 X	1776	-0-	-624	-0-	1686	2	90	9	Y	82	139	1		57
05	2480 X	1844	-0-	-636	-0-	1730	2	114	9	Y	104	70	1		91
06	2400 X	2253	-0-	-147	-0-	2117	2	136	9	Y	124	138	1		77
*07	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2694	2	219	9	Y	199	203	1		73

JANELLE (WICHITA ALBANY) 45675 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1WA RRCID -> 215089 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6348 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	-0-	-0-	-952	-0-					Y	1	3	1			-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	3	79	9	Y	72	50	1			22
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	362	3	26	9	Y	24	28	1			18
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	345	3	31	9	Y	28	23	1			23
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	256	3	23	9	Y	21	24	1			20
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	326	3	39	9	Y	35	31	1			24

RUBICON OIL & GAS, LLC 732309
EDWARDS, J. H. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 151346 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 6984 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1243	2	39	9	Y	35	35	1			20
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1314	2	50	9	Y	45	36	1			29
04	1200	N	865	-0-	-335	-0-	843	2	22	9	Y	20	34	1			15
05	1240	N	895	-0-	-345	-0-	865	2	30	9	Y	27	17	1			25
06	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	1058	2	34	9	Y	31	34	1			22
*07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1347	2	54	9	Y	49	50	1			21

JANELLE, SE. (ELLENBURGER) 45680 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 031447 COMPL. DATE 08/19/1962 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANELLE, SE. (TUBB) 45680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
EDWARDS, JACK -A- WELL #: 1A RRCID -> 279588 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 5248 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*07	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

JOHO (STRAWN) 47066 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LGL ENERGY, INC. 500224
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 138840 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 20936 PERF.15380 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P4 OPERATING, LLC 631638
I-10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276904 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5078 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN REGAN (DELAWARE) 48754 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
MITCHELL, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 112221 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS) 48942 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LEIMAN WELL #: 1R RRCID -> 196854 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 21024 PERF.16610 - 16638

02	1568 X	1055	-0-	-513	-0-	1055	3	N	-0-			-0-
03	1736 X	1279	-0-	-457	-0-	1279	3	N	-0-			-0-
04	1470 X	1412	-0-	-58	-0-	1412	3	N	-0-			-0-
05	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3	N	-0-			-0-
06	1440 X	1433	-0-	-7	-0-	1433	3	N	-0-			-0-
*07	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3	N	-0-			-0-

COG OPERATING LLC 166150
HUGHES-TALBOT "27" WELL #: 1 RRCID -> 206329 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810

02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-			-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-			-0-
05	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3	N	-0-			-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3	N	-0-			-0-
07	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	3	N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BRUNSON '15' WELL #: 1 RRCID -> 280710 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 17202 PERF.14714 - 14730

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
FINALY RESOURCES LLC 268323
CLAPP, RAY WELL #: 1 RRCID -> 117425 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
HENDRICK, IDA -K- WELL #: 2 RRCID -> 201396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LDF ENERGY, LLC 491588
BROWN, EUGENIA E. WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTBROOK WELL #: 8 RRCID -> 281385 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2447 - 2713

02	952	#	475	-0-	-477	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03	837	#	722	-0-	-115	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	764	R	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	720	#	389	-0-	-331	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	713	#	563	-0-	-150	-0-	563	3			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 2 RRCID -> 285948 COMPL. DATE 05/14/1936 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2392 - 3183

02	560	#	480	-0-	-80	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	788	R	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
04	655	R	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*05	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
*06	736	R	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
*07	738	R	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 14 RRCID -> 286002 COMPL. DATE 09/27/1937 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2397 - 3110

02	560	#	481	-0-	-79	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	788	R	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
04	656	R	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
*05	667	R	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
*06	737	R	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
*07	737	R	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
N & B OIL AND GAS LLC 598288
LOVETT, J. C. WELL #: 6W RRCID -> 124210 COMPL. DATE 03/21/1987 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2535 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KERMIT (ELLENBURGER) 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 L RRCID -> 041637 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

02	1316	#	877	-0-	-439	-0-	859	3	18	9	Y	16				77
03	1875	R	1875	-0-	-0-	-0-	1841	3	34	9	Y	31				108
04	2334	R	2334	-0-	-0-	-0-	2300	3	34	9	Y	31	80	1		59
05	2433	R	2433	-0-	-0-	-0-	2405	3	28	9	Y	25				84
06	2365	R	2365	-0-	-0-	-0-	2340	3	25	9	Y	23				107
07	2356	#	2139	-0-	-217	-0-	2108	3	31	9	Y	28				135

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

02	3640	#	2735	-0-	-905	-0-	2732	3	3	9	Y	3				9
03	4030	#	479	-0-	-3551	-0-	473	3	6	9	Y	5				14
04	3900	#	1862	-0-	-2038	-0-	1859	3	3	9	Y	3	10	1		7
05	3716	R	3716	-0-	-0-	-0-	3712	3	4	9	Y	4				11
06	3614	R	3614	-0-	-0-	-0-	3610	3	4	9	Y	4				15
07	3038	#	841	-0-	-2197	-0-	835	3	6	9	Y	5				20

MECO IV HOLDCO, LLC 557074
BAIRD, W.E. WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

02	14588	#	12043	-0-	-2545	-0-	12030	3	13	9	Y	12	8	1		205
03	16151	#	12322	-0-	-3829	-0-	12310	3	12	9	Y	11	14	1		202
04	15090	#	13056	-0-	-2034	-0-	13052	3	4	9	Y	4	4	1		202
05	14818	#	13432	-0-	-1386	-0-	13422	3	10	9	Y	9	7	1		204
06	14340	#	14315	-0-	-25	-0-	14303	3	12	9	Y	11	11	1		204
*07	13924	R	13924	-0-	-0-	-0-	13915	3	9	9	Y	8	11	1		201

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV HOLDCO, LLC //CONT.// 557074
STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

02	17780 #	14325	-0-	-3455	-0-	14313	3	12	9	N	11	7	1			4
03	19313 #	14690	-0-	-4623	-0-	14677	3	13	9	N	12	14	1			2
04	17940 #	15599	-0-	-2341	-0-	15584	3	15	9	N	14	15	1			1
05	18538 #	15931	-0-	-2607	-0-	15920	3	11	9	N	10	8	1			3
06	17940 #	16939	-0-	-1001	-0-	16926	3	13	9	N	12	12	1			3
07	15872 #	15800	-0-	-72	-0-	15790	3	10	9	N	9	12	1			-0-

KERMIT (FUSSELMAN) 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 19 M RRCID -> 020306 COMPL. DATE 03/27/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

KERMIT (JOINS) 49038 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MECO IV HOLDCO, LLC 557074
BAIRD, W. E. WELL #: 1385 RRCID -> 212089 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

KERMIT (MCKEE) 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 U RRCID -> 020312 COMPL. DATE 03/13/1960 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

02	1008 N	537	-0-	-471	-0-	537	2	Y	-0-	151
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2	Y	-0-	151
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2	Y	-0-	151
05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2	Y	-0-	151
06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2	Y	-0-	151
*07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	Y	-0-	151

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CARLOW CORP. 132340
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 29 RRCID -> 195214 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2019 - P/A 06/24/19

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
KILLER RABBIT FIELDS LLC //CONT.// 460397
CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7

CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14

MECO IV HOLDCO, LLC 557074
BAIRD, W. E. WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1954 RRCID -> 170776 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9863 - 9944

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906

02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		Y	-0-			-0-
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3		Y	-0-			-0-
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		Y	-0-			-0-
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		Y	-0-			-0-
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		Y	-0-			-0-
*07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		Y	-0-			-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV HOLDCO, LLC //CONT.// 557074

BAIRD, W. E. WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			Y	-0-					-0-
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-
04	1320 N	1310	-0-	-10	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
05	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
06	1560 N	1222	-0-	-338	-0-	1222	3			Y	-0-					-0-
*07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

02	8316 X	7848	-0-	-468	-0-	7750	3	98	9	Y	89	164	1			-0-
03	9207 X	8463	-0-	-744	-0-	8334	3	129	9	Y	117					117
04	8940 X	8445	-0-	-495	-0-	8268	3	177	9	Y	161	195	1			83
05	9238 X	9013	-0-	-225	-0-	8892	3	121	9	Y	110	154	1			39
06	8400 X	8388	-0-	-12	-0-	8293	3	95	9	Y	86	124	1			1
07	8680 X	7277	-0-	-1403	-0-	7145	3	132	9	Y	120					121

BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033

02	2352 X	2156	-0-	-196	-0-	2156	3			Y	-0-					-0-
03	2542 X	2238	-0-	-304	-0-	2238	3			Y	-0-					-0-
04	2460 X	2186	-0-	-274	-0-	2186	3			Y	-0-					-0-
05	2418 X	2305	-0-	-113	-0-	2305	3			Y	-0-					-0-
06	2310 X	2060	-0-	-250	-0-	2060	3			Y	-0-					-0-
07	2387 X	1836	-0-	-551	-0-	1836	3			Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004

02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			Y	-0-					-0-
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
04	930 N	503	-0-	-427	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
05	868 N	544	-0-	-324	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
06	720 N	366	-0-	-354	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
*07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-

LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006

02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					48
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			Y	-0-					48
04	1260 N	1219	-0-	-41	-0-	1219	3			Y	-0-					48
05	1240 N	1218	-0-	-22	-0-	1218	3			Y	-0-					48
06	1290 N	1113	-0-	-177	-0-	1113	3			Y	-0-					48
*07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			Y	-0-					48

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

02	672 N	667	-0-	-5	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
04	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
06	810 N	509	-0-	-301	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
*07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1156	-0-	-160	-0-	1061	2	95	9	N	86	185	1			89
03	1457	N	1338	-0-	-119	-0-	1266	2	72	9	N	65					154
04	1410	N	1152	-0-	-258	-0-	1078	2	74	9	N	67	175	1			46
05	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1188	2	74	9	N	67					113
06	1290	N	1268	-0-	-22	-0-	1268	2			N	-0-					113
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					113

STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944

02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	774	-0-	-66	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		823	-0-	823	823	823	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		730	-0-	730	1553	730	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1553					Y	NO RPT					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		755	-0-	755	755	755	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		669	-0-	669	1424	669	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1424					Y	NO RPT					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

02	2800	N	2553	-0-	-247	11499	2553	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2800	-0-	-300	11199	2800	2			Y	-0-					-0-
04	13995	X	2796	-0-	-11199	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2973	-0-	2973	2973	2973	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2636	-0-	2636	5609	2636	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5609					Y	NO RPT					-0-

STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

02	2800	N	1414	-0-	-1386	3256	1414	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1551	-0-	-1549	1707	1551	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1548	-0-	-1452	255	1548	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1647	-0-	1647	1902	1647	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1460	-0-	-640	1262	1460	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1262					Y	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
A&M OIL & GAS LLC 000696
WALTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

APV MCCAMEY LLC 028617
CLAPP, RAY, -A- WELL #: 2 RRCID -> 020165 COMPL. DATE 04/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACK ARROW OPERATING, LLC 072503
MCCABE, F. P. WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
DONOWSKY WELL #: 1 RRCID -> 132308 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2730 - 2890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCABE "C" WELL #: 5 RRCID -> 135017 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCABE "C" WELL #: 3 RRCID -> 136702 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JUST OIL & GAS, INC. 448220
BOWER-BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 020168 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JUST OIL 448234
GALAXY -37- WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685

02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JUNO OPERATING COMPANY III, LLC 448252
WALTON, J. B. WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC //CONT.// 448252

WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129969 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 340 RRCID -> 131036 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2552 - 2856

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2021

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC //CONT.// 448252

WALTON, J. B. WELL #: 333 RRCID -> 132005 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2567 - 2698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2021

HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 103 RRCID -> 160672 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 76 RRCID -> 160988 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2566 - 2625

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 161 RRCID -> 168819 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2469 - 2569

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 162 RRCID -> 168820 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2498 - 2605

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 33 RRCID -> 169026 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC //CONT.// 448252

HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 170541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S M. WELL #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 305 RRCID -> 176861 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2493 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 304 RRCID -> 177462 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2442 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC //CONT.// 448252
HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311
COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482

02	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LDF ENERGY, LLC 491588
MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

N & B OIL AND GAS LLC 598288
LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
N & B OIL AND GAS LLC //CONT.// 598288
LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011
VEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 136429 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	3	21	9	N	19					19
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					19
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					19
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					19
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					19
*07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					19

RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
MCCUTCHEN, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 020269 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: B 2 RRCID -> 020271 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RANGER 40 PETROLEUM, LLC //CONT.// 691714
MCCUTCHEN, W. A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 116751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2575 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-

RAW PRODUCTION 694866
ARGO VEST WELL #: 4 RRCID -> 051758 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	77	-0-	-91	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
WALTON, J. B. WELL #: 263 C RRCID -> 020255 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH 3232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON WELL #: 36 C RRCID -> 020262 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	164	-0-	-88	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	233	-0-	-131	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071

WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

02	224	N	147	-0-	-77	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 321 RRCID -> 125924 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682

02	252	N	168	-0-	-84	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696

02	364	N	236	-0-	-128	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	330	N	258	-0-	-72	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581

02	252	N	171	-0-	-81	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071

WALTON, J. B. WELL #: 328 RRCID -> 126254 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	125	-0-	-71	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	162	-0-	-62	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 311 RRCID -> 128163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2484 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON WELL #: 71 RRCID -> 128612 COMPL. DATE 08/25/1988 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	298	-0-	-150	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071

WALTON, J. B. WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796

02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2		N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758

02	84	N	54	-0-	-30	-0-	54	2		N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609

02	1064	N	690	-0-	-374	-0-	690	2		N	-0-					-0-
03	1023	N	886	-0-	-137	-0-	886	2		N	-0-					-0-
04	930	N	756	-0-	-174	-0-	756	2		N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-					-0-
06	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	2		N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2		N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 339 RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854

02	84	N	57	-0-	-27	-0-	57	2		N	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2		N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665

02	308	N	192	-0-	-116	-0-	192	2		N	-0-					-0-
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2		N	-0-					-0-
04	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2		N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2		N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071

STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	349	-0-	-183	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	480	N	381	-0-	-99	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 87 RRCID -> 131342 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615

02	1176	N	761	-0-	-415	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	977	-0-	-170	-0-	977	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	833	-0-	-187	-0-	833	2			N	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
06	960	N	938	-0-	-22	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

02	252	N	160	-0-	-92	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

02	588	N	389	-0-	-199	-0-	389	2			N	-0-					-0-
03	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	510	N	425	-0-	-85	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
06	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742

02	1344	N	869	-0-	-475	-0-	869	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1115	-0-	-187	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	951	-0-	-219	-0-	951	2			N	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071

STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	119	-0-	-77	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	238	-0-	-126	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	182	-0-	-98	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	404	-0-	-212	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	540	N	442	-0-	-98	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 297 RRCID -> 154633 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071
WALTON, J. B. WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	178	-0-	-102	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAXET OIL CORPORATION 749370
WALTON A/C 118 WELL #: 10 RRCID -> 078801 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SAXET OIL CORPORATION //CONT.// 749370
WALTON A/C 118 WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 123416 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2515 - 2596

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B "C" WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192
WALTON, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN "K" WELL #: 2 RRCID -> 136308 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			54

WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

02	140 N	85	-0-	-55	-0-	85	2		N	-0-			-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		18	-0-	18	196	18	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		27	-0-	27	223	27	2			Y	-0-					-0-
04	242	X	19	-0-	-223	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	496	N	406	-0-	-90	-0-	406	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 16 U RRCID -> 020347 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 10637 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
CAMPBELL, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MECO IV HOLDCO, LLC 557074
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
WADDELL "184" WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTON, STATE, -E- AC/4 WELL #: 30 U RRCID -> 020324 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT, SE. (WADDELL) 49043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HOGG "21" WELL #: 1 RRCID -> 288620 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11529 - 11784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1		N	-0-			267
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			267
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3		N	-0-			267
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-			267
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			267
*07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			267

KEYSTONE (COLBY) 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
WALTON, J. B. A/C 2 WELL #: 347 RRCID -> 257525 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 3050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, J. B. WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1960 #	263	-0-	-1697	-0-	263	3		Y	-0-			-0-
03	372 #	251	-0-	-121	-0-	251	3		Y	-0-			-0-
04	360 #	257	-0-	-103	-0-	257	3		Y	-0-			-0-
05	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	3		Y	-0-			-0-
06	270 #	202	-0-	-68	-0-	202	3		Y	-0-			-0-
07	279 #	202	-0-	-77	-0-	202	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 86 RRCID -> 120462 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3100 - 3228

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 8 RRCID -> 136131 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2905 - 3125

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 37 RRCID -> 137033 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2909 - 3036

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 9 RRCID -> 172314 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2945 - 3095

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 75 RRCID -> 235257 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3004 - 3098

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BASH WELL #: 14 RRCID -> 288146 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3013 - 3517

02	448 #	115	-0-	-333	-0-	115	3	N	-0-			329
03	496 #	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			329
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			329
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			329
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			329
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			329

KEYSTONE (CONSOLIDATED) 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
MECO IV HOLDCO, LLC 557074
LOVETT-SINCLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 110889 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234

02	2268	N	634	-0-	-1634 B	-0-	615	3	19	9	Y	17	15	1		32
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2511	N	375	-0-	-2136 B	-0-	333	3	42	9	Y	38	41	1		29
04	2089	N	2089	-0-	-0- B	-0-	2041	3	48	9	Y	44	43	1		30
05	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	917	3	33	9	Y	30	30	1		30
06	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1090	3	31	9	Y	28	28	1		30
*07	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	1522	3	30	9	Y	27	27	1		30

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 917 RRCID -> 199654 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4492 - 4644

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
MECO IV HOLDCO, LLC //CONT.// 557074
LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	527	3	112	9	N	102	133	1			94
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	509	3	146	9	N	133	112	1			115
04	900 N	430	-0-	-470 B	-0-	343	3	87	9	N	79	66	1			128
05	713 N	479	-0-	-234 B	-0-	384	3	95	9	N	86	104	1			110
06	630 N	535	-0-	-95 B	-0-	407	3	128	9	N	116	108	1			118
*07	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	354	3	134	9	N	122	150	1			90

STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246

02	1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	1245	3	257	9	N	234	304	1			78
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2538 N	2538	-0-	-0- B	-0-	2002	3	536	9	N	487	411	1			154
04	2404 N	2404	-0-	-0- B	-0-	1834	3	570	9	N	518	435	1			237
05	2533 N	2533	-0-	-0- B	-0-	1955	3	578	9	N	525	629	1			133
06	2306 N	2306	-0-	-0- B	-0-	1830	3	476	9	N	433	403	1			163
*07	1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	1482	3	476	9	N	433	533	1			63

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
LOVETT, H. E. WELL #: 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989

02	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					52
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					52
04	120 N	62	-0-	-58 B	-0-	62	2			N	-0-					52
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					52
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					52
07	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					52

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
FULFER OIL AND CATTLE CO. 288566
MCCUTCHEN, W. A. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 020462 COMPL. DATE 09/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2		N	-0-			-0-
04	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2		N	-0-			-0-
05	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863	2		N	-0-			-0-
06	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2		N	-0-			-0-
*07	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2		N	-0-			-0-

MECO IV HOLDCO, LLC 557074
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820

02	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	3		N	-0-			-0-
04	1260 N	1230	-0-	-30 B	-0-	1230	3		N	-0-			-0-
05	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	3		N	-0-			-0-
06	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	3		N	-0-			-0-
*07	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 2 D RRCID -> 020394 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	994	-0-	994 B	24351	994	3		N	-0-			157
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 24351													
03	1140	1058	-0-	-82 B	24269	1058	3		N	-0-			157
04	7500 N	985	-0-	-6515 B	17754	985	3		N	-0-			157
05	7750 N	1008	-0-	-6742 B	11012	1008	3		N	-0-			157
06	7500 N	938	-0-	-6562 B	4450	938	3		N	-0-			157
*07	5415 N	965	-0-	-4450 B	-0-	965	3		N	-0-			157

WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	2368 N	2368	-0-	-0- B	-0-	2368	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3776 N	3776	-0-	-0- B	-0-	3776	3		N	-0-			-0-
04	3549 N	3549	-0-	-0- B	-0-	3549	3		N	-0-			-0-
05	3850 N	3850	-0-	-0- B	-0-	3850	3		N	-0-			-0-
06	3922 N	3922	-0-	-0- B	-0-	3922	3		N	-0-			-0-
*07	4417 N	4417	-0-	-0- B	-0-	4417	3		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58W RRCID -> 020407 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BASH WELL #: 2 C RRCID -> 020410 COMPL. DATE 12/31/1957 TOTAL DEPTH 9951 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 1 M RRCID -> 020423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

JENKINS, BEN ET AL -B- WELL #: 6M RRCID -> 020428 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

KEYSTONE SILURIAN UNIT WELL #: 117 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8602 - 8688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7784 N	7132	-0-	-652 B	6772	7132	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6772												
03	8618 N	8478	-0-	-140 B	6632	8478	3	N	-0-			-0-
04	8340 N	8684	-0-	344 B	6976	8684	3	N	-0-			-0-
05	8618 N	8806	-0-	188 B	7164	8806	3	N	-0-			-0-
06	8340 N	8513	-0-	173 B	7337	8513	3	N	-0-			-0-
07	8618	8791	-0-	173 B	7510	8791	3	N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2832 N	2832	-0-	-0- B	-0-	2832	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3678 N	3678	-0-	-0- B	-0-	3678	3	N	-0-			-0-
04	3434 N	3434	-0-	-0- B	-0-	3434	3	N	-0-			-0-
05	3754 N	3754	-0-	-0- B	-0-	3754	3	N	-0-			-0-
06	3302 N	3302	-0-	-0- B	-0-	3302	3	N	-0-			-0-
*07	3366 N	3366	-0-	-0- B	-0-	3366	3	N	-0-			-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 59 M RRCID -> 020435 COMPL. DATE 12/01/1954 TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3		N	-0-			-0-
04	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3		N	-0-			-0-
05	744 N	266	-0-	-478 B	-0-	266	3		N	-0-			-0-
06	720 N	420	-0-	-300 B	-0-	420	3		N	-0-			-0-
07	527 N	87	-0-	-440 B	-0-	87	3		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 64 M RRCID -> 020438 COMPL. DATE 10/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	4256 N	2986	-0-	-1270 B	-0-	2986	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4464 N	4087	-0-	-377 B	-0-	4087	3		N	-0-			-0-
04	4062 N	4062	-0-	-0- B	-0-	4062	3		N	-0-			-0-
05	4121 N	4121	-0-	-0- B	-0-	4121	3		N	-0-			-0-
06	4285 N	4285	-0-	-0- B	-0-	4285	3		N	-0-			-0-
*07	4311 N	4311	-0-	-0- B	-0-	4311	3		N	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 11 M RRCID -> 020447 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BASH WELL #: 6 RRCID -> 020478 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 9995 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BASHARA, M. J. -F- WELL #: 38 D RRCID -> 032683 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	112 N	68	-0-	-44 B	-0-	68	3		Y	-0-			56
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3		Y	-0-			56
04	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3		Y	-0-			56
05	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3		Y	-0-			56
06	120 N	78	-0-	-42 B	-0-	78	3		Y	-0-			56
07	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3		Y	-0-			56

BASHARA, M. J. -F- WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

02	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3		Y	-0-			63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944	3		Y	-0-			63
04	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3		Y	-0-			63
05	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921	3		Y	-0-			63
06	900 N	813	-0-	-87 B	-0-	813	3		Y	-0-			63
*07	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3		Y	-0-			63

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRUM WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 19 D RRCID -> 136134 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7330 - 7500

02	9520	7039	-0-	-2481 B	29088	7039	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 29088																
03	10540	8504	-0-	-2036 B	27052	8504	3			Y	-0-					-0-
04	10200 N	8341	-0-	-1859 B	25193	8341	3			Y	-0-					-0-
05	9920 N	8745	-0-	-1175 B	24018	8745	3			Y	-0-					-0-
06	9600 N	8502	-0-	-1098 B	22920	8502	3			Y	-0-					-0-
*07	9920 N	9168	-0-	-752 B	22168	9168	3			Y	-0-					-0-

JENKINS, BEN ETAL WELL #: 5 RRCID -> 290499 COMPL. DATE 04/17/1947 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8348 - 8562

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 29088																
03	62	10	-0-	-52 B	-52	10	3			N	-0-					-0-
04	60	-0-	-0-	-60 B	-112					N	-0-					-0-
05	62	3	-0-	-59 B	-171	2	1	1	3	N	-0-					-0-
06	60	3	-0-	-57 B	-228	2	1	1	3	N	-0-					-0-
07	0 N	3	-0-	3 B	-225	3	1			N	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV HOLDCO, LLC 557074
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1060 RRCID -> 140445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9434 - 9436

02	4928	-0-	-0-	-4928 B	128016					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 128016																
03	5456	-0-	-0-	-5456 B	122560					Y	-0-					-0-
04	5280	-0-	-0-	-5280 B	117280					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	117280					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	117280					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	117280					Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180

02	4928	10072	-0-	5144 B	251866	10072	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 251866																
03	5456	12935	-0-	7479 B	259345	12935	3			N	-0-					-0-
04	5280	11383	-0-	6103 B	265448	11383	3			N	-0-					-0-
05	5456	-0-	-0-	-5456 B	259992					N	-0-					-0-
06	5280	-0-	-0-	-5280 B	254712					N	-0-					-0-
07	5456	6303	-0-	847 B	255559	6303	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192

02	4928	4619	-0-	-309 B	121514	4619	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 121514																
03	5456	6025	-0-	569 B	122083	6025	3			N	-0-					-0-
04	5280	5633	-0-	353 B	122436	5633	3			N	-0-					-0-
05	5456	6149	-0-	693 B	123129	6149	3			N	-0-					-0-
06	5280	5904	-0-	624 B	123753	5904	3			N	-0-					-0-
07	5456	6018	-0-	562 B	124315	6018	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV HOLDCO, LLC //CONT.// 557074
SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5012	3347	-0-	-1665 B	326283	3347	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 326283													
03	5549	9710	-0-	4161 B	330444	9710	3		N	-0-			-0-
04	5370	10508	-0-	5138 B	335582	10508	3		N	-0-			-0-
05	5549	10722	-0-	5173 B	340755	10722	3		N	-0-			-0-
06	5370	10741	-0-	5371 B	346126	10741	3		N	-0-			-0-
07	5549	11237	-0-	5688 B	351814	11237	3		N	-0-			-0-

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

02	2856 #	2745	-0-	-111 B	-231	2745	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -231													
03	4038 R	4269	-0-	231 B	-0-	4269	3		N	-0-			-0-
04	3605 R	3605	-0-	-0- B	-0-	3605	3		N	-0-			-0-
05	3874 R	3874	-0-	-0- B	-0-	3874	3		N	-0-			-0-
06	3969 R	3969	-0-	-0- B	-0-	3969	3		N	-0-			-0-
*07	4180 R	4180	-0-	-0- B	-0-	4180	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

02	308 #	-0-	-0-	-308 B	-2025				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1020 CANCELLED UNDERAGE -> -1005													
03	310 #	-0-	-0-	-310 B	-1330				Y	-0-			-0-
04	300 #	-0-	-0-	-300 B	-1630				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1630				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1630				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1630				Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

02	308 #	-0-	-0-	-308 B	-1850				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1051 CANCELLED UNDERAGE -> -799													
03	310 #	-0-	-0-	-310 B	-1361				N	-0-			-0-
04	300 #	-0-	-0-	-300 B	-1661				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1661				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1661				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1661				N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV HOLDCO, LLC //CONT.// 557074

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 9270

02	252 #	25	-0-	-227	B	-1376	25	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -669 CANCELLED UNDERAGE -> -707														
03	279 #	40	-0-	-239	B	-908	40	3		N	-0-			-0-
04	270 #	59	-0-	-211	B	-1119	59	3		N	-0-			-0-
05	62 #	40	-0-	-22	B	-1141	40	3		N	-0-			-0-
06	60 #	40	-0-	-20	B	-1161	40	3		N	-0-			-0-
07	31 #	34	-0-	3	B	-1158	34	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 9370

02	364 #	483	-0-	119	B	-6326	483	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3336 CANCELLED UNDERAGE -> -2990														
03	372 #	772	-0-	400	B	-2936	772	3		N	-0-			-0-
04	810 #	970	-0-	160	B	-2776	970	3		N	-0-			-0-
05	837 #	788	-0-	-49	B	-2825	788	3		N	-0-			-0-
06	810 #	780	-0-	-30	B	-2855	780	3		N	-0-			-0-
07	775 #	670	-0-	-105	B	-2960	670	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 108 RRCID -> 279809 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9010 - 9080

02	1316 #	62	-0-	-1254	B	-6733	62	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6733														
03	1333 #	99	-0-	-1234	B	-7967	99	3		N	-0-			-0-
04	1290 #	124	-0-	-1166	B	-9133	124	3		N	-0-			-0-
05	465 #	101	-0-	-364	B	-9497	101	3		N	-0-			-0-
06	150 #	100	-0-	-50	B	-9547	100	3		N	-0-			-0-
07	93 #	86	-0-	-7	B	-9554	86	3		N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV HOLDCO, LLC //CONT.// 557074
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1075 RRCID -> 280019 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9058 - 9369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3752 #	2613	-0-	-1139 B	-1139	2613	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1139													
03	4154 #	4453	-0-	299 B	-840	4453	3		N	-0-			-0-
04	4756 R	5596	-0-	840 B	-0-	5596	3		N	-0-			-0-
05	4545 R	4545	-0-	-0- B	-0-	4545	3		N	-0-			-0-
06	4503 R	4503	-0-	-0- B	-0-	4503	3		N	-0-			-0-
07	4154 #	3868	-0-	-286 B	-286	3868	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 9394

02	112 #	37	-0-	-75 B	-18067	37	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2971 CANCELLED UNDERAGE -> -15096													
03	124 #	59	-0-	-65 B	-3036	59	3		N	-0-			-0-
04	120 #	75	-0-	-45 B	-3081	75	3		N	-0-			-0-
05	124 #	61	-0-	-63 B	-3144	61	3		N	-0-			-0-
06	90 #	60	-0-	-30 B	-3174	60	3		N	-0-			-0-
07	62 #	52	-0-	-10 B	-3184	52	3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
POGO WALTON B WELL #: 4 RRCID -> 122820 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 9180

02	1036 #	1273	-0-	237 B	-3615	1273	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -107 CANCELLED UNDERAGE -> -3508													
03	1443 R	1550	-0-	107 B	-0-	1550	3		Y	-0-			-0-
04	1874 R	1874	-0-	-0- B	-0-	1874	3		Y	-0-			-0-
05	366 R	366	-0-	-0- B	-0-	366	3		Y	-0-			-0-
06	1620 #	66	-0-	-1554 B	-1554	66	3		Y	-0-			-0-
07	1922 #	904	-0-	-1018 B	-2572	904	3		Y	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370

02	3892 #	3618	-0-	-274 B	-22037	3618	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10944 CANCELLED UNDERAGE -> -11093													
03	1426 #	4253	-0-	2827 B	-8117	4253	3		Y	-0-			-0-
04	3570 #	3950	-0-	380 B	-7737	3950	3		Y	-0-			-0-
05	0 #	883	-0-	883 B	-6854	883	3		Y	-0-			-0-
06	4110 #	941	-0-	-3169 B	-10023	941	3		Y	-0-			-0-
07	4247 #	2687	-0-	-1560 B	-11583	2687	3		Y	-0-			-0-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

02	840 #	540	-0-	-300 B	-2949	540	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2802 CANCELLED UNDERAGE -> -147													
03	279 #	1868	-0-	1589 B	-1213	1868	3		Y	-0-			-0-
04	1959 R	3172	-0-	1213 B	-0-	3172	3		Y	-0-			-0-
05	2892 R	2892	-0-	-0- B	-0-	2892	3		Y	-0-			-0-
06	2765 R	2765	-0-	-0- B	-0-	2765	3		Y	-0-			-0-
07	3286 #	2805	-0-	-481 B	-481	2805	3		Y	-0-			-0-

PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

02	840 #	594	-0-	-246 B	-3684	594	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3684													
03	310 #	-0-	-0-	-310 B	-3994				Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3994				Y	-0-			-0-
05 DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-3994				Y	-0-			-0-
06 DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-3994				Y	-0-			-0-
07 DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-3994				Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9342 - 9372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100

02	4928	4154	-0-	-774	B	26517	4154	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 26517													
03	5456	4004	-0-	-1452	B	25065	4004	3	Y	-0-			-0-
04	5280	5538	-0-	258	B	25323	5538	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	6589	-0-	6589	B	31912	6589	3	Y	-0-			-0-
06	5104	4485	-0-	-619	B	31293	4485	3	Y	-0-			-0-
07	5456	4071	-0-	-1385	B	29908	4071	3	Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

02	588 #	658	-0-	70	B	-7677	658	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1549 CANCELLED UNDERAGE -> -6128													
03	744 #	635	-0-	-109	B	-1658	635	3	Y	-0-			-0-
04	720 #	878	-0-	158	B	-1500	878	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1070	-0-	1070	B	-430	1070	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1400	-0-	1400	B	970	1400	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1271	-0-	1271	B	2241	1271	3	Y	-0-			-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170

02	7 #	242	-0-	235	B	-452	242	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -329 CANCELLED UNDERAGE -> -123													
03	7 #	282	-0-	275	B	-54	282	3	Y	-0-			-0-
04	589 R	643	-0-	54	B	-0-	643	3	Y	-0-			-0-
05	768 R	768	-0-	-0-	B	-0-	768	3	Y	-0-			-0-
06	689 R	689	-0-	-0-	B	-0-	689	3	Y	-0-			-0-
*07	722 R	722	-0-	-0-	B	-0-	722	3	Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120

02	252 #	557	-0-	305	B	-233	557	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -233													
03	279 #	173	-0-	-106	B	-106	173	3	Y	-0-			-0-
04	270 #	294	-0-	24	B	-82	294	3	Y	-0-			-0-
05	350 R	432	-0-	82	B	-0-	432	3	Y	-0-			-0-
06	380 R	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3	Y	-0-			-0-
*07	345 R	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3	Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1036 #	-0-	-0-	-1036 B	-6935				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5695	CANCELLED UNDERAGE ->		-1240						
03	961 #	-0-	-0-	-961 B	-6656				Y	-0-			-0-
04	840 #	-0-	-0-	-840 B	-7496				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-7496				Y	-0-			-0-
06	T. A.	562	-0-	562 B	-6934	562	3		Y	-0-			-0-
07	T. A.	1529	-0-	1529 B	-5405	1529	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

02	1680 #	1415	-0-	-265 B	-6144	1415	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2081	CANCELLED UNDERAGE ->		-4063						
03	2170 #	1270	-0-	-900 B	-2981	1270	3		Y	-0-			-0-
04	2100 #	1889	-0-	-211 B	-3192	1889	3		Y	-0-			-0-
05	0 #	2313	-0-	2313 B	-879	2313	3		Y	-0-			-0-
06	1620 #	2192	-0-	572 B	-307	2192	3		Y	-0-			-0-
07	1953 #	2133	-0-	180 B	-127	2133	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

02	1456 #	355	-0-	-1101 B	-5732	355	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5113	CANCELLED UNDERAGE ->		-619						
03	961 #	107	-0-	-854 B	-5967	107	3		Y	-0-			-0-
04	390 #	68	-0-	-322 B	-6289	68	3		Y	-0-			-0-
05	0 #	81	-0-	81 B	-6208	81	3		Y	-0-			-0-
06	90 #	71	-0-	-19 B	-6227	71	3		Y	-0-			-0-
07	93 #	65	-0-	-28 B	-6255	65	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262

02 DLQ G-10		940	-0-	940 B	-800	940	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-789	CANCELLED UNDERAGE ->		-11						
03 DLQ G-10		618	-0-	618 B	-171	618	3		Y	-0-			-0-
04	846 R	1017	-0-	171 B	-0-	1017	3		Y	-0-			-0-
05	1054 #	945	-0-	-109 B	-109	945	3		Y	-0-			-0-
06	1020 #	890	-0-	-130 B	-239	890	3		Y	-0-			-0-
07	1054 #	951	-0-	-103 B	-342	951	3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 235271 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9162 - 9328

02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2021													

WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2									
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2				Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1800 R	1800	-0-	-0- B	-0-	941	3	859	9	Y	781	709	1			473
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2015 #	1951	-0-	-64 B	-64	1058	3	893	9	Y	812	920	1			365
04	2525 R	2589	-0-	64 B	-0-	1546	3	1043	9	Y	948	1081	1			232
05	2015 #	1468	-0-	-547 B	-547	953	3	515	9	Y	468	533	1			167
06	1920 #	1662	-0-	-258 B	-805	926	3	736	9	Y	669	659	1			177
07	2015 #	2321	-0-	306 B	-499	1314	3	1007	9	Y	915	677	1			415

BASHARA, M. J. WELL #: 24 RRCID -> 270853 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 9630

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

B A S H WELL #: 6 RRCID -> 270854 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9350 - 9355

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-214					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -214																
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	106	-0-	106 B	106	106	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	88	-0-	88 B	194	88	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	70	-0-	70 B	264	70	3			Y	-0-					-0-
*07	311 R	47	-0-	-264 B	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 25 RRCID -> 271532 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9448 - 9453

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J.B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 271913 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9360 - 9496

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 3E RRCID -> 272541 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9315 - 9337

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-740					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -390 CANCELLED UNDERAGE -> -350																
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-390					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-390					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-390					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-390					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-390					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURE-WALTON WELL #: 2 E RRCID -> 272542 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9254 - 9277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	896 #	144	-0-	-752 B	-3726	144	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3726													
03	992 #	136	-0-	-856 B	-4582	136	3		Y	-0-			-0-
04	960 #	182	-0-	-778 B	-5360	182	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	71	-0-	71 B	-5289	71	3		Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2021													

WALTON, J. B. WELL #: 21 RRCID -> 272543 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9015 - 9035

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9634

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 4EB RRCID -> 275874 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9340 - 9360

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1638				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -330 CANCELLED UNDERAGE -> -1308													
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-330				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-330				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-330				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-330				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-330				Y	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 5E RRCID -> 275968 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9432 - 9441

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			802
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			802
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	6			808
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			808
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			808
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			808

PURE-WALTON WELL #: 14E RRCID -> 279343 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9904 - 9950

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
KEYSTONE (ELLENBURGER)          //CONT.//   49129 330   ASSOCIATED              49B                                CNTY: WINKLER
  XTO ENERGY INC.                 //CONT.// 945936
    B A S H                           WELL #:    5    RRCID -> 282562  COMPL. DATE 05/01/2016  TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9455 -  9780
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02    T. A.       -0-      -0-        -0-  B        -183                              Y       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-        CANCELLED UNDERAGE ->     -183
 03    T. A.       -0-      -0-        -0-  B        -0-                               Y       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-  B        -0-                               Y       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-  B        -0-                               Y       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-  B        -0-                               Y       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-  B        -0-                               Y       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    WALTON, J. B.                     WELL #:   23    RRCID -> 283647  COMPL. DATE 12/01/2017  TOTAL DEPTH  9775 PERF. 9195 -  9235
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02     2395 R      2550     -0-         155 B        -0-        2550  3                N       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03     2945 #      2458     -0-        -487 B        -487       2458  3                N       -0-                                -0-
 04     2912 R      3399     -0-         487 B        -0-        3399  3                N       -0-                                -0-
 05     4059 R      4059     -0-        -0-  B        -0-        4059  3                N       -0-                                -0-
 06     3156 R      3156     -0-        -0-  B        -0-        3156  3                N       -0-                                -0-
 07     3255 #      2865     -0-        -390 B        -390       2865  3                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    PURE-WALTON                       WELL #:   10E   RRCID -> 284027  COMPL. DATE 08/01/2016  TOTAL DEPTH  9955 PERF. 9748 -  9955
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               Y    NO RPT                                -0-
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2021

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
KEYSTONE (LIME)                           49129 462   ASSOCIATED              ONE WELL                           CNTY: WINKLER
  XTO ENERGY INC.                         945936
    PURE-WALTON                       WELL #:   19    RRCID -> 020373  COMPL. DATE 12/05/1937  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02       71 N        71     -0-        -0-           -0-          71  3                N       -0-                                -0-
 03       62 N        49     -0-         -13          -0-          49  3                N       -0-                                -0-
 04      100 N       100     -0-        -0-           -0-         100  3                N       -0-                                -0-
 05      101 N       101     -0-        -0-           -0-         101  3                N       -0-                                -0-
 06       95 N        95     -0-        -0-           -0-          95  3                N       -0-                                -0-
*07       99 N        99     -0-        -0-           -0-          99  3                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
KEYSTONE (MCKEE)                          49129 528   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                           CNTY: WINKLER
  MINERAL TECHNOLOGIES, INC.              593635
    KEYSTONE CATTLE CO.               WELL #:  106    RRCID -> 020457  COMPL. DATE 03/30/1954  TOTAL DEPTH 10094 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02        0 Z   NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                -0-
 03        0 Z   NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                -0-
 04        0 Z   NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                -0-
 05        0 Z   NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                -0-
 06        0 Z   NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                -0-
 07        0 Z   NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
KEYSTONE (YATES)                          49129 924   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                           CNTY: WINKLER
  FINALY RESOURCES LLC                    268323
    LOVETT, H. E.                     WELL #:    2    RRCID -> 020365  COMPL. DATE 02/21/1960  TOTAL DEPTH  2530 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B DENY       -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                -0-
 03 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                -0-
 05 14B DENY       -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               N    NO RPT                                -0-
```

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KCC STATE WELL #: 1701 RRCID -> 138762 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011
BASHARA, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 020363 COMPL. DATE 02/07/1963 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A

02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
*07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
WALTON ESTATE "A" WELL #: 5 RRCID -> 270252 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2641 - 2734

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMALL COMP SALES & RENTALS, INC. 789225
CRUM WELL #: 1 RRCID -> 123414 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687				N	NO RPT			-0-

CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170				N	NO RPT			-0-

KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577

02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. 824192
BASHARA -A- WELL #: 22 RRCID -> 020360 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 3509 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, J B WELL #: 95 RRCID -> 200179 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2327 - 2404

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	98	-0-	98	118	98	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	104	-0-	104	222	104	3			Y	-0-					-0-

POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, BEN ET AL A WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662

02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	12	3	Y	22	35	1			16
						24	9									
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	18	3	Y	9	21	1			4
						10	9									
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	Y	11	10	1			5
						12	9									
05	DLQ G-10	68	-0-	68	68	10	1	27	3	Y	28	22	1			11
						31	9									
06	DLQ G-10	49	-0-	49	117	6	1	10	3	Y	30	34	1			7
						33	9									
07	DLQ G-10	78	-0-	78	195	5	1	38	3	Y	32	34	1			5
						35	9									

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN) 49133 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 181 RRCID -> 228722 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8859 - 8990

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING EDWARD 49400 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES-STATE WELL #: 3027 RRCID -> 080511 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 15470 PERF.15417 - 15427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING EDWARD (ATOKA) 49400 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7806 JV-P DUVAL WELL #: 1 RRCID -> 080476 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15741 PERF.14308 - 14371

*08	4464 X	3286	-0-	-1178	-0-	560	1	2726	2	N	-0-					-0-
*09	4320 X	4002	-0-	-318	-0-	560	1	3442	2	N	-0-					-0-
*10	4464 X	2760	-0-	-1704	-0-	560	1	2200	2	N	-0-					-0-
*11	4200 X	2980	-0-	-1220	-0-	560	1	2420	2	N	-0-					-0-
*12	4340 X	2666	-0-	-1674	-0-	560	1	2106	2	N	-0-					-0-
*01	4123 X	3845	-0-	-278	-0-	560	1	3285	2	N	-0-					-0-
*02	3724 X	3230	-0-	-494	-0-	560	1	2670	2	N	-0-					-0-
*03	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	560	1	2524	2	N	-0-					-0-
*04	3720 X	1368	-0-	-2352	-0-	560	1	808	2	N	-0-					-0-
*05	3844 X	3251	-0-	-593	-0-	560	1	2691	2	N	-0-					-0-
*06	3720 X	3604	-0-	-116	-0-	560	1	3044	2	N	-0-					-0-
07	3565 X	2870	-0-	-695	-0-	560	1	2310	2	N	-0-					-0-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

*08	1829 X	1280	-0-	-549	-0-	560	1	720	2	N	-0-					-0-
*09	1770 X	1740	-0-	-30	-0-	560	1	1180	2	N	-0-					-0-
*10	1829 X	1162	-0-	-667	-0-	560	1	602	2	N	-0-					-0-
*11	1770 X	1707	-0-	-63	-0-	560	1	1147	2	N	-0-					-0-
*12	1829 X	1511	-0-	-318	-0-	560	1	951	2	N	-0-					-0-
*01	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	560	1	2158	2	N	-0-					-0-
*02	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	560	1	1752	2	N	-0-					-0-
*03	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	560	1	1658	2	N	-0-					-0-
*04	1770 N	1091	-0-	-679	-0-	560	1	531	2	N	-0-					-0-
*05	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	560	1	1766	2	N	-0-					-0-
*06	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	560	1	2000	2	N	-0-					-0-
*07	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	560	1	1517	2	N	-0-					-0-

L. N. D. (ATOKA) 50526 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
PECOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251508 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 16347 PERF.15288 - 15350

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA ESCALERA (ATOKA) 50718 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
UNIVERSITY LANDS 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 238210 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 19400 PERF.18874 - 18990

02	2660 #	1334	-0-	-1326	-0-	1334	1			N	-0-					115
03	2945 #	2	-0-	-2943	-0-	2	3			N	-0-					115
04	2850 #	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					115
05	2790 #	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					115
06	1740 #	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					115
07	1488 #	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					115

LA ESCALERA (SHALE) 50718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA 45 WELL #: 1H RRCID -> 230775 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 16049 PERF.16460 - 18155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA VISTA (FUSSELMAN) 51100 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
GARDEN CITY 5 WELL #: 1 RRCID -> 273205 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10866 - 10878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	602	3	152	9	N	138	179	1			186
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	742	3	179	9	N	163	169	1			180
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	713	3	162	9	N	147	164	1			163
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	754	3	171	9	N	155	163	1			155
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	721	3	163	9	N	148	148	1			155
*07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	587	3	134	9	N	122	167	1			110

LACAFF (WOLFCAMP) 51152 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARTIN
QEP ENERGY COMPANY 684474
UNIVERSITY G WELL #: 2 RRCID -> 144407 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9831 - 9895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
TAFT WELL #: 1 RRCID -> 071528 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 4772 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532 #	314	-0-	-218	-0-	303	2	11	9	Y	10					108
03	558 #	517	-0-	-41	-0-	491	2	26	9	Y	24					132
04	510 #	308	-0-	-202	-0-	291	2	17	9	Y	15					147
05	527 #	211	-0-	-316	-0-	197	2	14	9	Y	13					160
06	510 #	414	-0-	-96	-0-	400	2	14	9	Y	13					173
07	527 #	442	-0-	-85	-0-	425	2	17	9	Y	15					188

CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924 #	620	-0-	-304	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
03	1023 #	876	-0-	-147	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
04	900 #	832	-0-	-68	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
05	1271 R	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
06	1001 R	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
*07	1082 R	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700 #	668	-0-	-32	-0-	660	2	8	9	Y	7					71
03	971 R	971	-0-	-0-	-0-	956	2	15	9	Y	14					85
04	900 #	831	-0-	-69	-0-	821	2	10	9	Y	9					94
05	930 #	623	-0-	-307	-0-	609	2	14	9	Y	13					107
06	930 #	595	-0-	-335	-0-	584	2	11	9	Y	10					117
07	961 #	485	-0-	-476	-0-	471	2	14	9	Y	13					130

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268 #	1791	-0-	-477	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
03	2542 #	2440	-0-	-102	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
04	3068 R	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
05	2666 #	2552	-0-	-114	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
06	2589 R	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			Y	-0-					-0-
*07	3113 R	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			Y	-0-					-0-

TAFT WELL #: 3 RRCID -> 147664 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	186	179	1			85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	200	170	1			115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	186	184	1			117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	154	1			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158					185
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	210	357	1			38

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-

RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 41-21 WELL #: 1 RRCID -> 074260 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 20776 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					149
03	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					149
04	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					149
05	4867	X	4798	-0-	-69	-0-	4798	2			N	-0-					149
06	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	2			N	-0-					149
*07	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					149

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					60
02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					60
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					60
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10388	X	8188	-0-	-2200	-0-	8188	2			N	-0-					59
03	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	11975	2			N	-0-					59
04	11130	X	11112	-0-	-18	-0-	10982	2	130	9	N	118	152	1			25
05	11501	X	8318	-0-	-3183	-0-	8317	2	1	9	N	1					26
06	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	11588	2	1	9	N	1					27
07	11501	X	10069	-0-	-1432	-0-	10051	2	18	9	N	16					43

LIVERMORE (DELAWARE) 54170 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
LIVERMORE WELL #: 1 RRCID -> 083220 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 3506 - 3516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVERMORE (DELAWARE) //CONT.// 54170 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
BEACH EXPLORATION, INC. //CONT.// 058915
LIVERMORE WELL #: 3 RRCID -> 121803 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE (ATOKA) 54331 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
BLACK '100' WELL #: 1 RRCID -> 266635 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
BLACK "100" WELL #: 1H RRCID -> 252644 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 18155

02	2884	X	-0-	-0-	-2884	-0-					N	-0-				-0-
03	3193	X	698	-0-	-2495	-0-	597	3	101	9	N	92				92
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3787	3	6	9	N	5				97
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3220	3	12	9	N	11				108
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3026	3	46	9	N	42				150
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT				150

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
LASATER GAS UNIT "13-14" WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654

02	7560	X	3716	-0-	-3844	-0-	3716	2			N	-0-				37
03	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	10684	2			N	-0-				37
04	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2			N	-0-				37
05	8370	X	8035	-0-	-335	-0-	8035	2			N	-0-				37
06	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	2			N	-0-				37
*07	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	2			N	-0-				37

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
ABSHIER, MABEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157546 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051

02	3416	X	3362	-0-	-54	-0-	3362	2			N	-0-				-0-
03	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-				-0-
04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-				-0-
05	3782	X	3689	-0-	-93	-0-	3689	2			N	-0-				-0-
06	3660	X	3486	-0-	-174	-0-	3486	2			N	-0-				-0-
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT				-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LASATER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305

02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-				-0-
03	4340	X	4110	-0-	-230	-0-	4110	2			N	-0-				-0-
04	4200	X	3890	-0-	-310	-0-	3890	2			N	-0-				-0-
05	4340	X	3929	-0-	-411	-0-	3929	2			N	-0-				-0-
06	3990	X	3728	-0-	-262	-0-	3728	2			N	-0-				-0-
*07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-				-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) //CONT.// 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK D WELL #: 1 RRCID -> 282407 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 19694 PERF.16210 - 16224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252 N	168	-0-	-84	-0-	168	2			N	-0-					59
03	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					59
04	210 N	133	-0-	-77	-0-	133	2			N	-0-					59
05	186 N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					59
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					59
*07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					59

G.D. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 284117 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 20150 PERF.15700 - 16700

02	4900 X	1638	-0-	-3262	-0-	1638	2			N	-0-					5
03	5425 X	1430	-0-	-3995	-0-	1430	2			N	-0-					5
04	5250 X	813	-0-	-4437	-0-	813	2			N	-0-					5
05	3007 X	1170	-0-	-1837	-0-	1170	2			N	-0-					5
06	2040 X	944	-0-	-1096	-0-	944	2			N	-0-					5
07	1829 X	1291	-0-	-538	-0-	1291	2			N	-0-					5

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WILLIAMS, E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041626 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A

*01	69564 X	66716	-0-	-2848	-0-	66560	2	156	9	N	142	171	1	37	8	142
02	62608 X	31766	-0-	-30842	-0-	31721	2	45	9	N	41					183
03	70052 X	70052	-0-	-0-	-0-	69887	2	165	9	N	150	170	1	21	8	142
04	64890 X	52945	-0-	-11945	-0-	52850	2	95	9	N	86					228
05	66681 X	53796	-0-	-12885	-0-	53732	2	64	9	N	58	166	1			120
06	67770 X	64223	-0-	-3547	-0-	64166	2	57	9	N	52					172
07	70029 X	66835	-0-	-3194	-0-	66768	2	67	9	N	61					233

PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A

*01	17608 X	16111	-0-	-1497	-0-	16080	2	31	9	N	28	5	8			206
02	15540 X	11224	-0-	-4316	-0-	11215	2	9	9	N	8					214
03	17205 X	16662	-0-	-543	-0-	16538	2	124	9	N	113	171	1			156
04	16650 X	12869	-0-	-3781	-0-	12841	2	28	9	N	25					181
05	16585 X	13477	-0-	-3108	-0-	13468	2	9	9	N	8					189
06	16110 X	15203	-0-	-907	-0-	15172	2	31	9	N	28					217
07	16647 X	15681	-0-	-966	-0-	15679	2	2	9	N	2					219

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

*01	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	3			N	-0-					30
02	7868 X	7112	-0-	-756	-0-	7112	3			N	-0-					30
03	9044 X	9044	-0-	-0-	-0-	9044	3			N	-0-					30
*04	8430 X	8233	-0-	-197	-0-	8233	3			N	-0-					30
05	8711 X	8598	-0-	-113	-0-	8598	3			N	-0-					30
06	8430 X	8199	-0-	-231	-0-	8199	3			N	-0-					30
07	8711 X	8407	-0-	-304	-0-	8407	3			N	-0-					30

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

*01	3100 N	3315	-0-	215	215	3315	2			N	-0-					162
02	2660 N	1758	-0-	-902	-0-	1758	2			N	-0-					162
03	3070 N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					162
*04	2760 N	2576	-0-	-184	-0-	2576	2			N	-0-					162
05	3069 X	2541	-0-	-528	-0-	2541	2			N	-0-					162
06	2970 X	2786	-0-	-184	-0-	2786	2			N	-0-					162
07	3069 X	2842	-0-	-227	-0-	2842	2			N	-0-					162

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHISOS OPERATING, INC. 149441
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11648 X	9276	-0-	-2372	-0-	270	1	9006	3	N	-0-					27
03	12896 X	10959	-0-	-1937	-0-	567	1	10392	3	N	-0-					27
04	12480 X	11275	-0-	-1205	-0-	432	1	10842	3	N	1	1	8			27
						1	9									
05	15170 X	15170	-0-	-0-	-0-	486	1	14678	3	N	5					32
						6	9									
06	10620 X	10582	-0-	-38	-0-	405	1	10146	3	N	28	3	8			57
						31	9									
*07	15888 X	15888	-0-	-0-	-0-	648	1	15223	3	N	15	5	8			67
						17	9									

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A

02	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					23
03	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					23
04	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					23
05	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					23

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A

02	26236 X	18485	-0-	-7751	-0-	18485	2			N	-0-					-0-
03	32245 X	32245	-0-	-0-	-0-	32245	2			N	-0-					-0-
04	36228 X	36228	-0-	-0-	-0-	36228	2			N	-0-					-0-
05	36551 X	36551	-0-	-0-	-0-	36551	2			N	-0-					-0-
06	34754 X	34754	-0-	-0-	-0-	34754	2			N	-0-					-0-
*07	35863 X	35863	-0-	-0-	-0-	35863	2			N	-0-					-0-

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731

02	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					19
03	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2			N	-0-					19
04	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	2			N	-0-					19
05	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	2			N	-0-					19
06	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-					19
*07	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			N	-0-					19

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A

02	7952 X	7139	-0-	-813	-0-	7139	2			N	-0-					154
03	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	2			N	-0-					154
04	24612 X	24612	-0-	-0-	-0-	24612	2			N	-0-					154
05	22429 X	22429	-0-	-0-	-0-	22429	2			N	-0-					154
06	10920 X	10920	-0-	-0-	-0-	10920	2			N	-0-					154
*07	22665 X	22665	-0-	-0-	-0-	22665	2			N	-0-					154

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A

02	12919 X	12919	-0-	-0-	-0-	12919	2			N	-0-					-0-
03	10416 X	10093	-0-	-323	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
04	10080 X	7268	-0-	-2812	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
05	10959 X	10959	-0-	-0-	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
06	10080 X	10002	-0-	-78	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
*07	13091 X	13091	-0-	-0-	-0-	13091	2			N	-0-					-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A

02	6300 X	6194	-0-	-106	-0-	6194	2		N	-0-			-0-
03	6975 X	6772	-0-	-203	-0-	6772	2		N	-0-			-0-
04	6720 X	6541	-0-	-179	-0-	6541	2		N	-0-			-0-
05	6944 X	6700	-0-	-244	-0-	6700	2		N	-0-			-0-
06	6690 X	6493	-0-	-197	-0-	6493	2		N	-0-			-0-
07	6851 X	6763	-0-	-88	-0-	6763	2		N	-0-			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
DWYER, SAM J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3100 #	2350	-0-	-750	-0-	2350	3			N	-0-					34
02	2940 #	2840	-0-	-100	-0-	2840	3			N	-0-					34
03	3255 #	2695	-0-	-560	-0-	2695	3			N	-0-					34
04	3150 #	2481	-0-	-669	-0-	2369	2	112	9	N	102					136
05	3131 #	2288	-0-	-843	-0-	2288	2			N	-0-					136
06	3030 #	2136	-0-	-894	-0-	2136	2			N	-0-					136
07	3131 #	2274	-0-	-857	-0-	2274	2			N	-0-					136

LOWE (ATOKA) 55256 030 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FASKEN BLOCK "BA" WELL #: 1 RRCID -> 144926 COMPL. DATE 03/03/1953 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257

02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					65
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					65
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					65
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					65
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					65
*07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					65

LOWE (MISS.) 55256 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230

02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	280	1	203	3	Y	3	3	1			1
						88	4	3	9							
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	310	1	112	4	Y	3	3	1			1
						3	9									
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			Y	-0-	1	1			-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	310	1	196	4	Y	4	3	1			1
						4	9									
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			Y	-0-					-0-

M.A.J. (SILURIAN) 56068 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
JR WELL #: 1 RRCID -> 176506 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 16390 PERF.16274 - 16390

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MPF (CAPITAN REEF) 56294 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED, E. O. WELL #: 1 T RRCID -> 045810 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MPF (YATES) 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED -B- 15 WELL #: 8 RRCID -> 154031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-

REED 13 WELL #: 4 RRCID -> 154035 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117

REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-

MAC DER (YATES) 56408 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 020517 COMPL. DATE 04/17/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1187 - 1208

02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MADERA RANCH (LOWER PENN) 56550 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MADERA, MALCOLM R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091428 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 21750 PERF.15224 - 16019

02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-			-0-
03	2708	2501	-0-	-207	-0-	2501	2	N	-0-			-0-
04	2220	6635	-0-	4415	4415	6635	2	N	-0-			-0-
05	22479	10179	-0-	-12300	-0-	10179	2	N	-0-			-0-
06	9792	6006	-0-	-3786	-0-	6006	2	N	-0-			-0-
*07	9330	5812	-0-	-3518	-0-	5812	2	N	-0-			-0-

MAGUTEX (BARNETT) 56822 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FASKEN, C. B. A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 186506 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 15935 PERF.12080 - 12130

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARALO (WOLFCAMP) 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BLACK MOUNTAIN SWD LP 072747
CHEVRON 47 WELL #: 1 RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	1932	-0-	-1960	-0-	1920	3	12	9	N	11					231
03	4309	X	3693	-0-	-616	-0-	3678	3	15	9	N	14					245
04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3565	3	15	9	N	14					259
05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3495	3	45	9	N	41					300
06	3570	X	3294	-0-	-276	-0-	3239	3	55	9	N	50	185	1			165
*07	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3971	3	31	9	N	28					193

VAQUERO OPERATING 882776
PECOS - G- FEE WELL #: 1 RRCID -> 154639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					100

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 2 RRCID -> 282494 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 10938

02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-	142	1			68
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1054	3	152	9	N	138	170	1			36
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1046	3	261	9	N	237	174	1			99
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1259	3	370	9	N	336	176	1			259
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1470	3	325	9	N	295	524	1			30
*07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1534	3	240	9	N	218	182	1			66

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 3 RRCID -> 282495 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873

02	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					155
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					155
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					155
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					155
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					155
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					155

MARLAW (CLEAR FORK) 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. 220889
SWH FARMS STATE WELL #: 1 RRCID -> 053142 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 4893 PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLAW (CLEAR FORK) //CONT.// 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. //CONT.// 220889
S.W.H. FARMS STATE WELL #: 2 RRCID -> 054172 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE) 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES 401740
REEVES STATE 27 WELL #: 2 RRCID -> 072794 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3453 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 073716 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILL & HILL 34 WELL #: 2 RRCID -> 148024 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740

REEVES-STATE 22 WELL #: 2 RRCID -> 148705 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 149340 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 27 WELL #: 5 RRCID -> 150160 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILL & HILL WELL #: 3034 RRCID -> 150371 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35

REEVES STATE 22 WELL #: 3 RRCID -> 150377 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REEVES-STATE 27 WELL #: 1 RRCID -> 170408 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27

REEVES STATE 22 WELL #: 4 RRCID -> 275373 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1440 - 2753

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740
REEVES STATE 35 WELL #: 3 RRCID -> 276068 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 2885 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES STATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 073461 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 2864

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEKER, L. H. ET AL 38 WELL #: 1 RRCID -> 078350 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2816 - 2862

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL, GEORGE P. 38 WELL #: 1 RRCID -> 079081 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2834 - 2877

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182
REEVES STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 075320 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 14 WELL #: 2 RRCID -> 276070 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 1475 - 2798

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN (CONSOLIDATED) 57774 275 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC 263924
PHILLIPS UNIVERSITY "P" WELL #: 3 RRCID -> 219754 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6210 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700 #	285	-0-	-415	-0-	228	3	57	9	Y	52	57	1			7
03	775 #	365	-0-	-410	-0-	284	3	81	9	Y	74	77	1			4
04	750 #	345	-0-	-405	-0-	278	3	67	9	Y	61	56	1			9
05	589 #	502	-0-	-87	-0-	436	3	66	9	Y	60	60	1			9
06	540 #	441	-0-	-99	-0-	384	3	57	9	Y	52	50	1			11
*07	398 R	398	-0-	-0-	-0-	347	3	51	9	Y	46	46	1			11

MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL) 58682 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
PINNACLE MINING CORPORATION 665684
SULLIVAN "70" WELL #: 1 RRCID -> 161381 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4719 - 4770

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MCCANDLESS (TINSOL LIME) 58890 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO "L" WELL #: 2 RRCID -> 054948 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 3236 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MC COMB (ELLENBURGER) 59030 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MCCOMB, M. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 113861 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 25735 PERF.23286 - 25466

02	26482	20929	-0-	-5553 B	82460	20929	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				82460							
03	23316	31188	-0-	7872 B	90332	31188	2	N	-0-		-0-
04	117487 X	27155	-0-	-90332	-0-	27155	2	N	-0-		-0-
05	28551 X	27100	-0-	-1451	-0-	27100	2	N	-0-		-0-
06	30180 X	19258	-0-	-10922	-0-	19258	2	N	-0-		-0-
07	31186 X	20152	-0-	-11034	-0-	20152	2	N	-0-		-0-

STROMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 117325 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 25060 PERF.23795 - 24940

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

MCELROY (BEND 8960) 59337 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCLINTIC, H. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132475 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 8960 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	1	2	15	9	Y	14	14	0			1
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	149	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	21	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

MCENTIRE (FUSSELMAN) 59357 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 106269 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8326 - 8428

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					189
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					190
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					191
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 218 RRCID -> 186517 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3682 - 3925

02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	228	-0-	-113	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	142	-0-	142	142	142	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	142					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	142					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 301 RRCID -> 192876 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946

02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	1101	-0-	171	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	410	-0-	410	410	410	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	410					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	410					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	514	-0-	-75	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	243	-0-	243	243	243	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	243					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	243					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) //CONT.// 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LIZARD LICK TRANSPORT, LLC 504588
SELF, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 083247 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					117
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	462	3	210	9	N	191	165	1			143
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	590	3	144	9	N	131					274
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	333	3	136	9	N	124	181	1			217
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	308	3	88	9	N	80					297
*07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	669	3	97	9	N	88	177	1			208

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP) 59612 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
THAI WELL #: 1 RRCID -> 204096 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6708

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2021

POBLANO 'A' WELL #: 2 RRCID -> 280929 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6656

02	3276	X	1480	-0-	-1796	-0-	90	1	1390	3	N	-0-					-0-
03	3627	X	3278	-0-	-349	-0-	90	1	3188	3	N	-0-					-0-
04	3510	X	2416	-0-	-1094	-0-	90	1	2326	3	N	-0-					-0-
05	3286	X	3036	-0-	-250	-0-	90	1	2946	3	N	-0-					-0-
06	3180	X	2221	-0-	-959	-0-	90	1	2131	3	N	-0-					-0-
07	3286	X	2672	-0-	-614	-0-	90	1	2582	3	N	-0-					-0-

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P 774719
D.F. RANCH STATE 62-28 WELL #: RRCID -> 252878 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4902 - 8539

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2016

MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC 167327
KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237

02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	341	N	216	-0-	-125	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	330	N	179	-0-	-151	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENTONE (ATOKA) 60518 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LINDLEY "92" WELL #: 1 RRCID -> 105990 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 21867 PERF.16168 - 16666

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENTONE (FUSSELMAN) 60518 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087380 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 19262 PERF.18928 - 19060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MER-MAX (MISS) 60530 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 218451 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9350 - 12250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5138	4641	-0-	-497	-0-	4598	3	43	9	N	39	179	1			92
03	3968 #	3782	-0-	-186	-0-	3732	3	50	9	N	45					137
04	3799 R	3799	-0-	-0-	-0-	3608	3	146	4	N	41					178
						45	9									
05	4092	3769	-0-	-323	-0-	3628	3	94	4	N	43					221
						47	9									
06	3960	3657	-0-	-303	-0-	3567	3	45	4	N	41	176	1			86
						45	9									
07	4092	3704	-0-	-388	-0-	3663	3	41	9	N	37					123

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.) 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
UNIVERSITY 40 WELL #: 1 RRCID -> 213287 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 17708 PERF.15894 - 17590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (BONE SPRING) 60950 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
CLEVELAND, R. WELL #: 1-L RRCID -> 177577 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MI VIDA (DELAWARE) 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
JOHNSON, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 170609 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 173445 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 176513 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 4745 - 5426

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807

HUMPHREY WELL #: 3 RRCID -> 176514 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4824 - 5209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUMPHREY WELL #: 4 RRCID -> 176517 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5386 - 5394

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			112
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			112

BLAKE WELL #: 2 RRCID -> 176518 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5135 - 5215

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CREASY WELL #: 1 RRCID -> 184692 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5128 - 5169

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 3 RRCID -> 203811 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4786 - 5149

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 2 RRCID -> 209127 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4812 - 5142

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MANDELL WELL #: 2 RRCID -> 211684 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 4803 - 5157

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
PIT STOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 268156 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCM EXPLORATION COMPANY, LLC 552165
GALLAGHER WELL #: 1 RRCID -> 173347 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLAGHER WELL #: 2 RRCID -> 173442 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 4680

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (DELAWARE 4400) 60950 255 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
JOHNSON, H. H. WELL #: 4 RRCID -> 288738 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4386 - 4431

02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	17	-0-	-343	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

MI VIDA (ELLEN.) 60950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
U. S. NATIONAL WELL #: 1 L RRCID -> 046169 COMPL. DATE 01/04/1969 TOTAL DEPTH 19380 PERF. N/A

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHBURG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 048377 COMPL. DATE 08/12/1969 TOTAL DEPTH 19350 PERF. N/A

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AQUA TERRA PERMIAN, LLC 028618
LECROY SWD WELL #: 1 RRCID -> 289820 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 19550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CALLON (PERMIAN) LLC 124807
RICHBURG UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 048455 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 051404 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHWALBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178116 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

U.S. NATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 188731 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
PETREY WELL #: 107H RRCID -> 254656 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512

02	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-				N	-0-			195
03	69049 X	69049	-0-	-0-	-0-	69049	3		N	-0-			195
04	56791 X	56791	-0-	-0-	-0-	56791	3		N	-0-			195
05	84187 X	84187	-0-	-0-	-0-	84187	3		N	-0-			195
06	47038 X	47038	-0-	-0-	-0-	47038	3		N	-0-			195
*07	31195 X	31195	-0-	-0-	-0-	31195	3		N	-0-			195

MI VIDA (MISS.) 60950 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
SCHWALBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058899 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 19150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
HUMPHREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099546 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14024 - 14117

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BURKHOLDER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138258 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474

02	588 N	586	-0-	-2	-0-	586	3		N	-0-			-0-
03	651 N	627	-0-	-24	-0-	627	3		N	-0-			-0-
04	630 N	614	-0-	-16	-0-	614	3		N	-0-			-0-
05	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	3		N	-0-			-0-
06	600 N	144	-0-	-456	-0-	144	3		N	-0-			-0-
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUMPHREY WELL #: 5 RRCID -> 179192 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400

02	DLQ G-10	154	-0-	154	154	154	3		Y	-0-			-0-
03	336 N	182	-0-	-154	-0-	182	3		Y	-0-			-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		Y	-0-			-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		Y	-0-			-0-
*06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		Y	-0-			-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			-0-

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

02	308 N	305	-0-	-3	-0-	305	3		N	-0-			-0-
03	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3		N	-0-			-0-
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3		N	-0-			-0-
05	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3		N	-0-			-0-
06	330 N	296	-0-	-34	-0-	296	3		N	-0-			-0-
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) //CONT.// 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RRIG EXPLORATION, LLC 732177
EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5880	X	3386	-0-	-2494	-0-	2709	3	574	4	Y	94	94	0			3
							103	9									
03	6510	X	4059	-0-	-2451	-0-	86	2	3875	3	Y	84	84	0			3
							6	4	92	9							
04	DLQ G-10		5271	-0-	5271	5271	91	2	4701	3	Y	434	425	0			12
							2	4	477	9							
05	DLQ G-10		3698	-0-	3698	8969	78	2	3403	3	Y	186	193	0			5
							12	4	205	9							
06	DLQ G-10		3079	-0-	3079	12048	64	2	2931	3	Y	68	71	0			2
							9	4	75	9							
*07	15831	X	3783	-0-	-12048	-0-	68	2	3617	3	Y	68	68	0			2
							23	4	75	9							

LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LELA "A" WELL #: 1802H RRCID -> 176955 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12141 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	DLQ G-10		6	-0-	6	6	3	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	DLQ G-10		6	-0-	6	12	3	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	DLQ G-10		6	-0-	6	18	3	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*07	24	N	6	-0-	-18	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0			-0-

GARRETT F WELL #: 1707H RRCID -> 178569 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12441 - 17313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2020

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9729 PERF.12177 - 20875

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12135 - 21117

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728

02	2700 N	608	-0-	-2092	1745	376	3	79	4	Y	139	140	0					5
						153	9											
03	2909 N	1164	-0-	-1745	-0-	20	2	909	3	Y	213	210	0					8
						1	4	234	9									
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	16	2	838	3	Y	147	151	0					4
						162	9											
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	16	2	699	3	Y	146	146	0					4
						2	4	161	9									
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	14	2	652	3	Y	139	139	0					4
						2	4	153	9									
*07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	14	2	737	3	Y	118	118	0					4
						5	4	130	9									

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL 25 WELL #: 1H RRCID -> 191596 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12095 - 13750

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480

02	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1006	3	233	9	Y	212	192	1			67
03	2170 X	400	-0-	-1770	-0-	88	3	312	9	Y	284	255	1			96
04	2190 N	1284	-0-	-906	-0-	977	3	307	9	Y	279	291	1			84
05	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	1913	3	215	9	Y	195	222	1			57
06	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	1822	3	279	9	Y	254	245	1			66
07	1333 N	956	-0-	-377	-0-	848	3	108	9	Y	98	134	1			30

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
CRUMP, W. E. WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	605 R	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	522 R	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	363 R	363	-0-	-0-	-0-	39	1	324	2	N	-0-					-0-
07	496 #	408	-0-	-88	-0-	5	1	403	2	N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

02	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					73
03	878 R	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					73
04	3099 R	3099	-0-	-0-	-0-	3059	2	40	9	N	36					109
05	3213 R	3213	-0-	-0-	-0-	3198	2	15	9	N	14					123
06	2965 R	2965	-0-	-0-	-0-	625	1	2319	2	N	19					142
						21	9									
*07	3153 R	3153	-0-	-0-	-0-	3135	2	18	9	N	16					158

JJH ENERGY COMPANY 427402
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

02	815 R	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					53
03	832 R	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					53
04	DELQ PR	854	-0-	854	854	854	3			N	-0-					53
05	1760 R	906	-0-	-854	-0-	906	3			N	-0-					53
06	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					53
07	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					53

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC 875088
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	810	R	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
03	1020	R	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
04	961	R	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
05	976	R	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	880	R	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
*07	1146	R	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

02	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
03	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
04	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
05	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
06	240	#	194	-0-	-46	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
*07	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

02	224	#	213	-0-	-11	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
03	248	#	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
04	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
05	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
06	210	#	166	-0-	-44	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
07	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL (PENN) 62207 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
MITCHELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 163406 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8371 - 8804

02	392	N	352	-0-	-40	-0-	352	2			N	-0-					73
03	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	2			N	-0-					73
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					73
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					73
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					73
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					73

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS) 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 46 RRCID -> 020541 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5470 - 5570

02	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1600	-0-	-20	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1535	-0-	-85	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	26	2	37	9	Y	34	34	0			2
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	65	2	39	9	Y	35	35	0			2
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	41	2	25	9	Y	23	22	0			3
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	96	2	30	9	Y	27	28	0			2
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	93	2	26	9	Y	24	24	0			2
*07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	100	2	30	9	Y	27	27	0			2

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)//CONT.// 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	522	-0-	-262	-0-	383	2	139	9	Y	126	129	0			9
03	868	N	758	-0-	-110	-0-	575	2	183	9	Y	166	164	0			11
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1618	2	176	9	Y	160	152	0			20
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2082	2	245	9	Y	223	228	0			15
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	1817	2	260	9	Y	236	234	0			17
*07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1494	2	232	9	Y	211	216	0			12

MONAHANS, E. (PENN., LO.) 62416 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
SEALY & SMITH "28" WELL #: 1 RRCID -> 152065 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768

02	420	N	344	-0-	-76	B	-0-	344	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	460	-0-	-5	B	-0-	460	3			N	-0-				-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-					N	-0-				-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

SEALY & SMITH "33" WELL #: 1 RRCID -> 281983 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005

02	784	N	90	-0-	-694	B	-0-	90	1			N	-0-				191
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	99	-0-	-769	B	-0-	99	1			N	-0-				191
04	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-					N	-0-				191
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT				191
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	B	-0-					N	NO RPT				191
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				191

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY & SMITH "33-D" WELL #: 1 RRCID -> 281989 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8485 - 8949

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

MONAHANS, NORTH (CLEARFORK) 62417 110 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
SEALY-SMITH FOUNDATION A WELL #: 4 RRCID -> 173333 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 5648

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-

MONAHANS, NORTH (GLORIETA) 62417 540 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
SEALY & SMITH FOUNDATION "A" WELL #: 39 RRCID -> 169847 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5046 - 5056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP) 62418 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH 35 WELL #: 1 RRCID -> 055567 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8062 - 8145

02	616 #	520	-0-	-96	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
03	940 R	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
04	660 #	430	-0-	-230	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
05	873 R	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
06	900 #	672	-0-	-228	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
07	930 #	515	-0-	-415	-0-	515	2			Y	-0-					-0-

MONROE, DEEP (ATOKA) 62496 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ROMONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055832 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 17295 PERF. N/A

02	1680 N	1664	-0-	-16	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
03	1829 N	1780	-0-	-49	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
04	1830 N	1521	-0-	-309	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
05	1829 N	583	-0-	-1246	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
*07	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-

MONUMENT DRAW (TANSILL) 62626 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
DAUGHERTY-LECK -M- WELL #: RRCID -> 220610 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2680 - 2689

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2017

MOORE-HOOPER (ELLEN.) 62718 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 100113 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 21400 PERF.20870 - 21170

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE-HOOPER (ELLEN.) //CONT.// 62718 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WALSH & WATTS, INC. 895060
MENTONE GAS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 099870 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.20729 - 21243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.) 62718 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
WHEAT, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060405 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 19122 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
RUSSELL, F. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060696 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 18875 PERF.18717 - 18856

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065119 COMPL. DATE 01/11/1976 TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GATAGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 067040 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SIEVERS A UNIT WELL #: 1R RRCID -> 228781 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17060 - 17422

02	1904 X	-0-	-0-	-1904	-0-			N	-0-			46
03	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			N	-0-			46
04	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-			N	-0-			46
05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			N	-0-			46
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING

DIAMONDBACK E&P LLC 217012

8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					195
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					195
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					195
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					195
06	540	N	466	-0-	-74	-0-	466	2			N	-0-					195
07	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	2			N	-0-					195

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726

ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100

02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	195	189	1			142
03	868	N	623	-0-	-245	-0-	478	4	145	9	N	132	179	1			95
04	1110	N	923	-0-	-187	-0-	782	4	141	9	N	128					223
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1037	4	306	9	N	278	174	1	166	8	161
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	106	175	1			92
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	153	180	1			65

EOG RESOURCES, INC. 253162

EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

02	23324	X	16804	-0-	-6520	-0-	16804	2			N	-0-					-0-
03	22165	X	29	-0-	-22136	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	12697	-0-	-4703	-0-	12697	2			N	-0-					-0-
05	24429	X	24429	-0-	-0-	-0-	24429	2			N	-0-					-0-
06	18000	X	1958	-0-	-16042	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
*07	21122	X	21122	-0-	-0-	-0-	21122	2			N	-0-					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924

CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746

02	3192	X	-0-	-0-	-3192	-0-					N	-0-					-0-
03	3534	X	2241	-0-	-1293	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	446	-0-	-2974	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3140	-0-	-394	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	1786	-0-	-446	-0-	1786	3			N	-0-					-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-					-0-
03	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1278	-0-	-642	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
05	1209	X	962	-0-	-247	-0-	962	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	369	-0-	-1971	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	1222	3			N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					-0-
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
04	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	3			N	-0-					-0-
05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
06	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
07	2015	X	1325	-0-	-690	-0-	1325	3			N	-0-					-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

02	5796	X	-0-	-0-	-5796	-0-					N	-0-					-0-
03	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	3			N	-0-					-0-
04	26054	X	26054	-0-	-0-	-0-	26054	3			N	-0-					-0-
05	16895	X	16895	-0-	-0-	-0-	16895	3			N	-0-					-0-
06	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8345	3			N	-0-					-0-
*07	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	3			N	-0-					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					102
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	137	1	1004	3	Y	7	108	1			1
							9	4	8	9							
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	123	1	65	3	Y	2	3	0			-0-
							15	4	2	9							
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	25	1	162	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
07	310	N	241	-0-	-69	-0-	5	1	70	3	Y	151	137	0			14
							166	9									

LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

02	DLQ G-10		218	-0-	218	218	40	1	165	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
03	DLQ G-10		321	-0-	321	539	60	1	257	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	DLQ G-10		300	-0-	300	839	49	1	250	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	DLQ G-10		311	-0-	311	1150	58	1	245	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	1424	N	274	-0-	-1150	-0-	50	1	210	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	57	1	334	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

OXY USA INC. 630591
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	475	2	55	4	N	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
*07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. //CONT.// 630591
REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	1723	-0-	-1133	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	1123	-0-	-2039	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	912	-0-	-2148	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
05	2728	X	2229	-0-	-499	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
06	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	2			Y	-0-					-0-
*07	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			Y	-0-					-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC 712803
TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
03	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
04	6420	X	5397	-0-	-1023	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
05	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	3			N	-0-					-0-
06	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS, S. (BEND, LOWER) 64242 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
"SV" WINDHAM WELL #: 3 L RRCID -> 156160 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10994 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KEITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061082 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	450	N	216	-0-	-234	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	527	N	105	-0-	-422	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	540	N	113	-0-	-427	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	249	1	3477	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2176	-0-	-568	-0-	170	1	2006	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	108	-0-	-2930	-0-	25	1	83	2	N	-0-					-0-
*04	2940	X	1472	-0-	-1468	-0-	69	1	1403	2	N	-0-					-0-
05	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	190	1	3898	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2326	-0-	-614	-0-	175	1	2151	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	336	-0-	-2082	-0-	17	1	319	2	N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4557	X	4460	-0-	-97	-0-	298	1	4162	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	1210	-0-	-2906	-0-	94	1	1116	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	1	-0-	-4556	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	4410	X	2012	-0-	-2398	-0-	95	1	1917	2	N	-0-					-0-
05	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	304	1	6228	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	380	1	4690	2	N	-0-					-0-
07	2077	X	979	-0-	-1098	-0-	48	1	931	2	N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	103	1	1215	2	N	-0-					-0-
03	682	X	13	-0-	-669	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-
04	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	62	1	1261	2	N	-0-					-0-
05	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	98	1	1996	2	N	-0-					-0-
06	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	150	1	1845	2	N	-0-					-0-
07	682	X	412	-0-	-270	-0-	20	1	392	2	N	-0-					-0-

TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
POULTER GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 070774 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TALL CITY OPERATIONS III LLC //CONT.// 835518
HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

NO AMIGO (STRAWN) 65598 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
VENTEX OPERATING CORP. 884527
EDB WELL #: 2 RRCID -> 191763 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9528 - 9546

02	1064	N	749	-0-	-315	-0-	738	3	11	9	N	10					90
03	1147	N	904	-0-	-243	-0-	900	3	4	9	N	4					94
04	1080	N	749	-0-	-331	-0-	743	3	6	9	N	5					99
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1155	3	4	9	N	4					103
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	691	3	7	9	N	6					109
07	775	N	554	-0-	-221	-0-	551	3	3	9	N	3					112

NUZ (WOLFCAMP) 66345 700 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIMAYO WELL #: 1 RRCID -> 185105 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 6570 - 6606

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

02	2128	#	1967	-0-	-161	-0-	1791	3	176	9	N	160	164	1			176
03	2356	#	2316	-0-	-40	-0-	2056	3	260	9	N	236	183	1			229
04	2252	R	2252	-0-	-0-	-0-	2006	3	246	9	N	224	176	1			277
05	2339	R	2339	-0-	-0-	-0-	2156	3	183	9	N	166	173	1			270
06	2341	R	2341	-0-	-0-	-0-	2106	3	235	9	N	214	186	1			298
07	2325	#	2293	-0-	-32	-0-	2065	3	228	9	N	207	342	1			163

OATES, NE. (DEVONIAN) 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
DAVIS, PAUL L. WELL #: 1 RRCID -> 164479 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 1265 - 14140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	12936 X	8257	-0-	-4679	-0-	8257	3		N	-0-			-0-
03	14322 X	13745	-0-	-577	-0-	13745	3		N	-0-			-0-
04	13860 X	13518	-0-	-342	-0-	13518	3		N	-0-			-0-
05	14322 X	14180	-0-	-142	-0-	14180	3		N	-0-			-0-
06	13860 X	13432	-0-	-428	-0-	13432	3		N	-0-			-0-
07	13981 X	8226	-0-	-5755	-0-	8226	3		N	-0-			-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

02	13552 X	8586	-0-	-4966	-0-	8586	3		N	-0-			-0-
03	14787 X	13476	-0-	-1311	-0-	13476	3		N	-0-			-0-
04	14550 X	13466	-0-	-1084	-0-	13466	3		N	-0-			-0-
05	15035 X	14099	-0-	-936	-0-	14099	3		N	-0-			-0-
06	14550 X	13170	-0-	-1380	-0-	13170	3		N	-0-			-0-
07	13919 X	8127	-0-	-5792	-0-	8127	3		N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
PECOS FEE WELL #: 1 RRCID -> 020550 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A

*01	3224 X	3156	-0-	-68	-0-	3156	2		N	-0-			-0-
02	2912 X	2370	-0-	-542	-0-	2370	2		N	-0-			-0-
03	3317 X	3152	-0-	-165	-0-	3152	2		N	-0-			-0-
*04	3210 X	2820	-0-	-390	-0-	2820	2		N	-0-			-0-
05	3317 X	3024	-0-	-293	-0-	3024	2		N	-0-			-0-
06	3060 X	2820	-0-	-240	-0-	2820	2		N	-0-			-0-
07	3162 X	1706	-0-	-1456	-0-	1706	2		N	-0-			-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
OATES STATE - 181 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223523 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14330 - 14405

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2021

FREEDOM ENERGY, INC. 285084
-158- EICHENHOFER STATE WELL #: 1A RRCID -> 049867 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH, HORACE WELL #: 1 RRCID -> 038485 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605

02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2		N	-0-			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	24500 X	17394	-0-	-7106	-0-	17394	2		N	-0-			-0-
03	33228 X	33228	-0-	-0-	-0-	33228	2		N	-0-			-0-
04	28884 X	28884	-0-	-0-	-0-	28884	2		N	-0-			-0-
05	32039 X	32039	-0-	-0-	-0-	32039	2		N	-0-			-0-
06	32160 X	25747	-0-	-6413	-0-	25747	2		N	-0-			-0-
07	33232 X	20047	-0-	-13185	-0-	20047	2		N	-0-			-0-

EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

02	23800 X	22564	-0-	-1236	-0-	22564	2		N	-0-			-0-
03	26226 X	24254	-0-	-1972	-0-	24254	2		N	-0-			-0-
04	25680 X	23658	-0-	-2022	-0-	23658	2		N	-0-			-0-
05	26536 X	24833	-0-	-1703	-0-	24833	2		N	-0-			-0-
06	25680 X	24192	-0-	-1488	-0-	24192	2		N	-0-			-0-
07	24986 X	15082	-0-	-9904	-0-	15082	2		N	-0-			-0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

02	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		N	-0-			-0-
03	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2		N	-0-			-0-
04	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2		N	-0-			-0-
05	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2		N	-0-			-0-
06	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2		N	-0-			-0-
07	2046 X	1758	-0-	-288	-0-	1758	2		N	-0-			-0-

OATES, SW. (DEVONIAN) 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
P. T. HUDGINS 34 WELL #: 2H RRCID -> 200657 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.13580 - 14770

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OATES, SW. (MONTOYA) 66593 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
HUDGINS, P. T. 36 WELL #: 1SW RRCID -> 189436 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 4030 - 4900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OATES, SW (WOODFORD) 66953 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
HUDGINS 11 WELL #: 1 RRCID -> 220981 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 14362 PERF.13316 - 13336

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ONLAW (GRAYBURG) 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
MOSAIC TEXAS LLC 589983
YATES, SUN WELL #: 1 RRCID -> 057131 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 1185 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

YATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 058876 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

ONLAW (GRAYBURG) //CONT.// 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983
YATES "E" WELL #: 1 RRCID -> 059932 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

OWEGO (CLEAR FORK) 67871 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
VALLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 076334 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEGO (GLORIETA) 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
MEEKS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 048708 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 2427 - 2459

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO -R- WELL #: 2A RRCID -> 059629 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEGO (TANSILL) 67871 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
IOWA REALTY TRUST 125 "A" WELL #: 3SC RRCID -> 057818 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH 3480 PERF. N/A

02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	28			170
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	171	1	35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43			78
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	2	46	9	N	42			120
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	2	35	9	N	32			152
*07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	2	25	9	N	23			175

OWEGO (TUBB) 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
ARCO -Y- WELL #: 1 RRCID -> 065439 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO FEE "101" WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
VALLEY -O- WELL #: 2 RRCID -> 020555 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLEY -J- WELL #: 1 RRCID -> 020557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 020558 COMPL. DATE 05/05/1959 TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLEY -L- WELL #: 3 RRCID -> 048792 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
VALLEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VALLEY 3 WELL #: 1 RRCID -> 159047 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75

PAMELA (SILURIAN) 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECOVERY OPERATING LP 696542
GS STATE WELL #: 1 RRCID -> 223353 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320

02	5964 X	2578	-0-	-3386	-0-	2578	2		N	-0-			-0-
03	6603 X	6240	-0-	-363	-0-	6240	2		N	-0-			-0-
04	5400 X	5317	-0-	-83	-0-	5317	2		N	-0-			-0-
05	5580 X	2566	-0-	-3014	-0-	2566	2		N	-0-			-0-
06	6030 X	2526	-0-	-3504	-0-	2526	2		N	-0-			-0-
07	6231 X	3708	-0-	-2523	-0-	3708	2		N	-0-			-0-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

02	12852 X	5233	-0-	-7619	-0-	5233	2		N	-0-			-0-
03	14287 X	14287	-0-	-0-	-0-	14287	2		N	-0-			-0-
04	13770 X	12493	-0-	-1277	-0-	12493	2		N	-0-			-0-
05	14229 X	10267	-0-	-3962	-0-	10267	2		N	-0-			-0-
06	13770 X	11059	-0-	-2711	-0-	11059	2		N	-0-			-0-
07	14229 X	13148	-0-	-1081	-0-	13148	2		N	-0-			-0-

PAPOOSE (ATOKA) 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FELIX WATER, LLC 265326
HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAPOOSE (ATOKA) //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HALEY BRINE COMPANY 345404
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 244528 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERCUSSION PETROLEUM OPER II,LLC 653216
ROARK WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

PARKS (CONSOLIDATED) 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C., JR. WELL #: 1H RRCID -> 269634 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10276 - 10286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STEWART 32 WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	438	3	32	9	N	29			139
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	690	3	51	9	N	46			185
04	600 N	83	-0-	-517	-0-	81	3	2	9	N	2			187
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	754	3	33	9	N	30			217
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	22			239
*07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	473	3	13	9	N	12			251

PARKS (CONSOLIDATED) //CONT.// 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
AVERY 22 WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26404 X	16348	-0-	-10056	-0-	112	1	15236	3	N	909	731	0			557
						1000	9									
03	28117 X	24581	-0-	-3536	-0-	124	1	23223	3	N	1122	1317	0			362
						1234	9									
04	25980 X	21469	-0-	-4511	-0-	120	1	19874	3	N	1341	1099	0			604
						1475	9									
05	25482 X	20436	-0-	-5046	-0-	124	1	19160	3	N	1047	738	0			913
						1152	9									
06	24270 X	18293	-0-	-5977	-0-	120	1	17096	3	N	979	774	0			1118
						1077	9									
07	24583 X	17674	-0-	-6909	-0-	124	1	16653	3	N	815	1387	0			546
						897	9									

PARKS (DEVONIAN) 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
COLLINGS, H.S. WELL #: 5H RRCID -> 242240 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12571 - 15443

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BRAUN, J. C. "20" WELL #: 1H RRCID -> 169439 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 15016 PERF.12125 - 15016

02	3276 X	2442	-0-	-834	-0-	2381	3	61	9	Y	55	175	1			69
03	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	6685	3	132	9	Y	120	4	8			185
04	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	6085	3	106	9	Y	96	178	1			103
05	DLQ G-10	5054	-0-	5054	5054	4978	3	76	9	Y	69					172
06	DLQ G-10	3754	-0-	3754	8808	3651	3	103	9	Y	94	177	1			89
07	DLQ G-10	4006	-0-	4006	12814	3927	3	79	9	Y	72					161

"SV" REBEL FEE WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLATFORM OPERATING, LLC 667928
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	8			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	3			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPPS FARMS WELL #: 2H RRCID -> 291014 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11893 - 15594

05	0	14226	-0-	14226	14226	12872	3	1354	9	N	1231	1251	1	2	8	346
06	28285 X	14059	-0-	-14226	-0-	12671	3	1388	9	N	1262	1262	1			346
07	15841 X	9315	-0-	-6526	-0-	7961	3	1354	9	N	1231	1250	1	6	8	321

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. 945936
COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

02	896 N	889	-0-	-7	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
03	1209 N	635	-0-	-574	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
04	1080 N	372	-0-	-708	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	477	-0-	477	477	477	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	433	-0-	433	910	433	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	203	-0-	203	1113	203	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

02	1344 N	1130	-0-	-214	-0-	1130	3			Y	-0-	1	0			-0-
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1399	3	14	9	Y	13	11	0			2
04	1380 N	1294	-0-	-86	-0-	1286	3	8	9	Y	7	7	0	1	8	1
05	DLQ G-10	1375	-0-	1375	1375	1374	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
06	DLQ G-10	1227	-0-	1227	2602	1225	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	DLQ G-10	1209	-0-	1209	3811	1203	3	6	9	Y	5	4	0			1

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1929 RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2021

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 156440 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 15765 PERF.12024 - 15765

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4984 X	3930	-0-	-1054	-0-	3702	3	228	9	Y	207	175	0			39
03	5518 X	4694	-0-	-824	-0-	4573	3	121	9	Y	110	134	0			15
04	4980 X	4330	-0-	-650	-0-	4230	3	100	9	Y	91	87	0			19
05	DLQ G-10	4484	-0-	4484	4484	4458	3	26	9	Y	24	39	0			4
06	DLQ G-10	4382	-0-	4382	8866	4331	3	51	9	Y	46	42	0			8
07	DLQ G-10	4459	-0-	4459	13325	4411	3	48	9	Y	44	41	0			11

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1829H RRCID -> 164360 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090

02	2156 N	885	-0-	-1271	-0-	842	3	43	9	Y	39	34	0			7
03	2387 N	709	-0-	-1678	-0-	699	3	10	9	Y	9	15	0			1
04	1290 N	826	-0-	-464	-0-	822	3	4	9	Y	4	4	0			1
05	DLQ G-10	1288	-0-	1288	1288	1288	3			Y	-0-	1	0			-0-
06	DLQ G-10	993	-0-	993	2281	993	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	265	-0-	265	2546	265	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

02	10416 X	9078	-0-	-1338	-0-	9021	3	57	9	Y	52	50	0			36
03	14601 X	9498	-0-	-5103	-0-	9425	3	73	9	Y	66	78	0			24
04	14130 X	11338	-0-	-2792	-0-	11266	3	72	9	Y	65	61	0	1	8	27
05	DLQ G-10	10051	-0-	10051	10051	9902	3	149	9	Y	135	86	0			76
06	DLQ G-10	4555	-0-	4555	14606	4544	3	11	9	Y	10	78	0			8
07	DLQ G-10	5439	-0-	5439	20045	5439	3			Y	-0-	8	0			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

02	7280 X	3961	-0-	-3319	-0-	3935	3	26	9	Y	24	20	0			17
03	8060 X	5496	-0-	-2564	-0-	5466	3	30	9	Y	27	34	0			10
04	7800 X	5317	-0-	-2483	-0-	5120	3	197	9	Y	179	113	0			76
05	DLQ G-10	3838	-0-	3838	3838	3729	3	109	9	Y	99	119	0			56
06	DLQ G-10	4570	-0-	4570	8408	4448	3	122	9	Y	111	78	0			89
07	DLQ G-10	4216	-0-	4216	12624	3964	3	252	9	Y	229	183	0			135

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

02	868 X	569	-0-	-299	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
03	3100 N	3736	-0-	636	636	3736	3			Y	-0-					-0-
04	3000 N	6492	-0-	3492	4128	6491	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	DLQ G-10	5101	-0-	5101	9229	5101	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	6115	-0-	6115	15344	6115	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	5450	-0-	5450	20794	5450	3			Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2494	3	57	9	Y	52					225
03	3317 X	3295	-0-	-22	-0-	3237	3	58	9	Y	53					278
04	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3242	3	61	9	Y	55	125	0	2	8	206
05	DLQ G-10	4023	-0-	4023	4023	3959	3	64	9	Y	58					264
06	DLQ G-10	3682	-0-	3682	7705	3624	3	58	9	Y	53	126	0			191
07	DLQ G-10	3192	-0-	3192	10897	3140	3	52	9	Y	47					238

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

02	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	5856	3	185	9	Y	168	139	0			116
03	9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	9381	3	268	9	Y	244	271	0			89
04	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	6690	3	78	9	Y	71	130	0			30
05	DLQ G-10	5268	-0-	5268	5268	5184	3	84	9	Y	76	63	0			43
06	DLQ G-10	6310	-0-	6310	11578	6218	3	92	9	Y	84	60	0			67
07	DLQ G-10	7119	-0-	7119	18697	7119	3			Y	-0-	67	0			-0-

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169336 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014

02	1204 N	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	-0-					-0-
03	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156 X	1198	-0-	-958	-0-	1185	3	13	9	Y	12	10	0			2
03	2046 X	977	-0-	-1069	-0-	968	3	9	9	Y	8	9	0			1
04	2010 X	1237	-0-	-773	-0-	1180	3	57	9	Y	52	42	0			11
05	DLQ G-10	998	-0-	998	998	994	3	4	9	Y	4	14	0			1
06	DLQ G-10	1092	-0-	1092	2090	1088	3	4	9	Y	4	4	0			1
07	DLQ G-10	327	-0-	327	2417	326	3	1	9	Y	1	2	0			-0-

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

02	5292 X	3566	-0-	-1726	-0-	3566	3			Y	-0-					-0-
03	5859 X	5230	-0-	-629	-0-	5230	3			Y	-0-					-0-
04	5670 X	4247	-0-	-1423	-0-	4247	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2862	-0-	2862	2862	2862	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1350	-0-	1350	4212	1350	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	6500	-0-	6500	10712	6500	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

02	4340 X	3411	-0-	-929	-0-	3400	3	11	9	Y	10	12	0			7
03	4154 X	3539	-0-	-615	-0-	3530	3	9	9	Y	8	12	0			3
04	3240 X	1401	-0-	-1839	-0-	1370	3	31	9	Y	28	19	0			12
05	DLQ G-10	1811	-0-	1811	1811	1805	3	6	9	Y	5	14	0			3
06	DLQ G-10	2478	-0-	2478	4289	2472	3	6	9	Y	5	4	0			4
07	DLQ G-10	2214	-0-	2214	6503	2203	3	11	9	Y	10	8	0			6

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

02	3696 X	1465	-0-	-2231	-0-	1415	3	50	9	Y	45	40	0			9
03	3627 X	768	-0-	-2859	-0-	759	3	9	9	Y	8	16	0			1
04	3510 X	982	-0-	-2528	-0-	981	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
05	DLQ G-10	1950	-0-	1950	1950	1950	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	3207	-0-	3207	5157	3182	3	25	9	Y	23	19	0			4
07	DLQ G-10	1280	-0-	1280	6437	1236	3	44	9	Y	40	34	0			10

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0			8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

02	3724 X	3301	-0-	-423	-0-	3256	3	45	9	Y	41	41	0			8
03	4061 X	4016	-0-	-45	-0-	3955	3	61	9	Y	55	55	0			8
04	3930 X	3296	-0-	-634	-0-	3263	3	33	9	Y	30	32	0			6
05	DLQ G-10	3887	-0-	3887	3887	3820	3	67	9	Y	61	56	0			11
06	DLQ G-10	3922	-0-	3922	7809	3880	3	42	9	Y	38	42	0			7
07	DLQ G-10	4052	-0-	4052	11861	4009	3	43	9	Y	39	36	0			10

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2703H RRCID -> 191115 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

02	4256 X	3216	-0-	-1040	-0-	3210	3	6	9	Y	5	15	0			3
03	4712 X	4181	-0-	-531	-0-	4173	3	8	9	Y	7	7	0			3
04	4500 X	3950	-0-	-550	-0-	3930	3	20	9	Y	18	13	0			8
05	DLQ G-10	4135	-0-	4135	4135	4134	3	1	9	Y	1	8	0			1
06	DLQ G-10	3817	-0-	3817	7952	3815	3	2	9	Y	2	1	0			2
07	DLQ G-10	4163	-0-	4163	12115	4163	3			Y	-0-	2	0			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS, ROY 15 WELL #: 1H RRCID -> 191898 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411

02	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3205	3	64	9	Y	58	62	0			11
03	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3608	3	120	9	Y	109	105	0			15
04	3480 X	3432	-0-	-48	-0-	3337	3	95	9	Y	86	83	0			18
05	DLQ G-10	3485	-0-	3485	3485	3382	3	103	9	Y	94	95	0			17
06	DLQ G-10	1593	-0-	1593	5078	1583	3	10	9	Y	9	24	0			2
07	DLQ G-10	5759	-0-	5759	10837	5615	3	144	9	Y	131	101	0			32

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

02	4508 X	2580	-0-	-1928	-0-	2379	3	201	9	Y	183	128	0			127
03	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5229	3	260	9	Y	236	277	0			86
04	4740 X	4030	-0-	-710	-0-	3841	3	189	9	Y	172	185	0	1	8	72
05	DLQ G-10	2544	-0-	2544	2544	2481	3	63	9	Y	57	97	0			32
06	DLQ G-10	3153	-0-	3153	5697	3076	3	77	9	Y	70	46	0			56
07	DLQ G-10	2898	-0-	2898	8595	2741	3	157	9	Y	143	115	0			84

BENGE, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 195793 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207

02	6720 X	5234	-0-	-1486	-0-	5162	3	72	9	Y	65	69	0			12
03	10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	9970	3	193	9	Y	175	163	0			24
04	8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	8159	3	133	9	Y	121	110	0	12	8	23
05	DLQ G-10	8418	-0-	8418	8418	8295	3	123	9	Y	112	115	0			20
06	DLQ G-10	7038	-0-	7038	15456	6933	3	105	9	Y	95	97	0	1	8	17
07	DLQ G-10	6984	-0-	6984	22440	6959	3	25	9	Y	23	34	0	1	8	5

BENGE, MARION V. WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061

02	3724 X	2852	-0-	-872	-0-	2763	3	89	9	Y	81	78	0			15
03	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	3945	3	107	9	Y	97	99	0			13
04	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3700	3	81	9	Y	74	71	0	1	8	15
05	DLQ G-10	3841	-0-	3841	3841	3758	3	83	9	Y	75	77	0			13
06	DLQ G-10	3763	-0-	3763	7604	3676	3	87	9	Y	79	78	0			14
07	DLQ G-10	2862	-0-	2862	10466	2809	3	53	9	Y	48	50	0			12

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560 N	497	-0-	-63	-0-	454	3	43	9	Y	39	29	0			27
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	514	3	46	9	Y	42	54	0			15
04	600 N	543	-0-	-57	-0-	499	3	44	9	Y	40	38	0			17
05	DLQ G-10	571	-0-	571	571	527	3	44	9	Y	40	34	0			23
06	DLQ G-10	527	-0-	527	1098	486	3	41	9	Y	37	30	0			30
07	DLQ G-10	386	-0-	386	1484	343	3	43	9	Y	39	46	0			23

ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

02	6300 X	4207	-0-	-2093	-0-	4020	3	187	9	Y	170	176	0			32
03	6076 X	5866	-0-	-210	-0-	5667	3	199	9	Y	181	188	0			25
04	5670 X	5495	-0-	-175	-0-	5255	3	240	9	Y	218	198	0			45
05	DLQ G-10	5719	-0-	5719	5719	5412	3	307	9	Y	279	274	0			50
06	DLQ G-10	5461	-0-	5461	11180	5194	3	267	9	Y	243	249	0			44
07	DLQ G-10	5646	-0-	5646	16826	5365	3	281	9	Y	255	237	0			62

BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

02	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2487	3	24	9	Y	22	23	0			4
03	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2458	3	51	9	Y	46	44	0			6
04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2249	3	19	9	Y	17	18	0	2	8	3
05	DLQ G-10	2378	-0-	2378	2378	2372	3	6	9	Y	5	7	0			1
06	DLQ G-10	2329	-0-	2329	4707	2322	3	7	9	Y	6	6	0			1
07	DLQ G-10	2522	-0-	2522	7229	2505	3	17	9	Y	15	12	0			4

GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7

PARSLEY (DEVONIAN) 69440 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GAULT, SARAH WELL #: 105 RRCID -> 116142 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12694 PERF. 7683 - 11760

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PAT BISHOP (YATES) 69534 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
SEGURO OIL AND GAS, LLC 763301
SEALY SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 131839 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528

02	84 N	50	-0-	-34	-0-	50	3	N	-0-	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PAUL PAGE (ATOKA) 69765 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CONNELL "21" WELL #: 2 RRCID -> 149593 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10482 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	12	-0-	-576	-0-	8	3	4	9	N	4					137
03	620	N	33	-0-	-587	-0-	24	3	9	9	N	8					145
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					145
05	434	N	274	-0-	-160	-0-	274	3			N	-0-	145	5			-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	535	3	17	9	N	15					15
*07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	587	3	12	9	N	11					26

PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1A RRCID -> 020562 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-U RRCID -> 161767 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698

02	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					131
03	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	2			N	-0-					131
04	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					131
05	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	2			N	-0-					131
06	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					131
*07	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					131

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE) 69873 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
DORR STATE WELL #: 1 RRCID -> 211695 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11486 - 12074

02	1540	N	1426	-0-	-114	-0-	1426	2			N	-0-					125
03	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	1531	2			N	-0-					125
04	1590	N	1475	-0-	-115	-0-	1475	2			N	-0-					125
05	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	1400	2			N	-0-					125
06	1470	N	1129	-0-	-341	-0-	1116	2	13	9	N	12					137
*07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1493	2	51	9	N	46					183

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004

02	504	N	421	-0-	-83	-0-	421	3			N	-0-					86
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	674	3	31	9	N	28					114
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					114
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1471	3	105	9	N	95	161	1			48
06	690	N	565	-0-	-125	-0-	565	3			N	-0-					48
*07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					48

PAYTON (FUSSELMAN) 69873 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-L RRCID -> 159224 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 7682 - 7704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PAYTON (LOWER DEVONIAN) 69873 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-M RRCID -> 169106 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360

02	DLQ G-10	1070	-0-	1070	1070	1052	2	18	9	Y	16					30
03	DLQ G-10	1798	-0-	1798	2868	1783	2	15	9	Y	14	36	1			8
04	DLQ G-10	1836	-0-	1836	4704	1803	2	33	9	Y	30	19	1			19
05	2600 N	1470	-0-	-1130	3574	1453	2	17	9	Y	15					34
06	3000 N	1659	-0-	-1341	2233	1656	2	3	9	Y	3	16	1			21
*07	3100 N	1966	-0-	-1134	1099	1934	2	32	9	Y	29	36	1			14

PECOS GRANDE (WOLFCAMP) 70103 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING 882776
PECOS "L" FEE WELL #: 1 RRCID -> 111089 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 13843 PERF. 5066 - 5080

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

8004 JV-P GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

PECOS KINGS (WOLFCAMP) 70122 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
PECOS BILL WELL #: 2 RRCID -> 226268 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5290 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	511	-0-	-49	-0-	499	2	12	9	N	11					176
03	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-	148	1			28
04	690	N	453	-0-	-237	-0-	439	2	14	9	N	13					41
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	558	2	15	9	N	14					55
06	600	N	527	-0-	-73	-0-	513	2	14	9	N	13					68
*07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	490	2	15	9	N	14					82

PECOS VALLEY (DEVONIAN) 70129 116 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
KONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 195790 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	409	-0-	-319	-0-	397	3	12	9	N	11					111
03	806	N	363	-0-	-443	-0-	363	3			N	-0-					111
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	589	3	50	9	N	45					156
05	465	N	361	-0-	-104	-0-	340	3	21	9	N	19					175
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1019	3	24	9	N	22					197
*07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	984	3	26	9	N	24					221

RAYDEN 695567
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1202	-0-	-226	-0-	1157	3	45	9	N	41					100
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1774	3	68	9	N	62					162
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1699	3	23	9	N	21	147	1			36
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1711	3	56	9	N	51					87
06	1770	N	1449	-0-	-321	-0-	1379	3	70	9	N	64					151
07	1767	N	1555	-0-	-212	-0-	1497	3	58	9	N	53	142	1			62

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT WELL #: 601 RRCID -> 020574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	R	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
03	904	R	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
04	1097	R	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
05	2102	R	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-
06	1864	R	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
*07	3812	R	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	R	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
03	904	R	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
04	1098	R	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
05	2101	R	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-
06	1864	R	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
*07	3812	R	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY) 70129 580 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
HANSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 279408 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 1430 - 1500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (MCKEE) 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
*06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
*07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616 N	602	-0-	-14	-0-	28	1	574	2	N	-0-					-0-
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	31	1	658	2	N	-0-					-0-
04	660 N	601	-0-	-59	-0-	30	1	571	2	N	-0-					-0-
05	682 N	667	-0-	-15	-0-	31	1	636	2	N	-0-					-0-
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	635	2	N	-0-					-0-
*07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	644	2	N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER) 70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
GARRD OIL COMPANY LLC 295079
CUMMINS & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) 70129 860 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 282169 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5266 - 5370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644 N	334	-0-	-310	-0-	282	3	52	9	N	47	174	1			102
03	744 N	514	-0-	-230	-0-	451	3	63	9	N	57					159
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	584	3	51	9	N	46					205
05	372 N	222	-0-	-150	-0-	204	3	18	9	N	16	144	1			77
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	549	3	68	9	N	62					139
*07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	672	3	55	9	N	50					189

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232 N	1172	-0-	-60	-0-	1172	2			N	-0-	158	7			-0-
03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1311	2	232	9	N	211					211
05	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					211
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1361	2	1	9	N	1					212
07	1581 N	1330	-0-	-251	-0-	1330	2			N	-0-					212

IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1428 N	698	-0-	-730	-0-	698	3			N	-0-					-0-
03	1643 N	639	-0-	-1004	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
05	775 N	598	-0-	-177	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
*07	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

02	2632 X	2201	-0-	-431	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
03	2914 X	1537	-0-	-1377	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
04	2760 X	1495	-0-	-1265	-0-	1382	2	113	9	N	103					103
05	2852 X	1430	-0-	-1422	-0-	1430	2			N	-0-					103
06	2730 X	1322	-0-	-1408	-0-	1319	2	3	9	N	3					106
07	2449 X	1283	-0-	-1166	-0-	1282	2	1	9	N	1					107

PECOS VALLEY (YATES) 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
B & B ENERGY (I) 039783
I.R.T. "29" WELL #: 1 RRCID -> 095176 COMPL. DATE 08/22/1981 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1273 - 1349

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2021 - WELL PLUGGED 3-1-2021

I.R.T. 29 WELL #: 4 RRCID -> 096629 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 1429 PERF. 1271 - 1363

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2021 - WELL PLUGGED 2-24-2021

I.R.T. "29" A WELL #: 3 RRCID -> 096722 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 1418 PERF. 1266 - 1374

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2021

I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
HYDROGEO ENERGY, LLC 421238
ATKINS WELL #: B 1 RRCID -> 097593 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620) 70135 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MARTIN, BILLY RAY 528495
ATKINS WELL #: 2 RRCID -> 093399 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1268 - 1358

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.) 70163 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
YOUNG, BERTHA D. WELL #: 2 RRCID -> 034081 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					36
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					36
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					36
05	1395	N	147	-0-	-1248	-0-	147	3			N	-0-					36
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					36
*07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					36

PENLAW (QUEEN) 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
GARTH WELL #: 1 RRCID -> 055970 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PENTEAM (QUEEN) 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MULLOY OPERATING, INC. 593077
HOLT, O. B. SR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 166680 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 3909 - 3938

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
HOLT "A" WELL #: 2 RRCID -> 175936 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLT, O. B., JR. "A" WELL #: 1Q RRCID -> 180961 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908

02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-			-0-
05	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-			-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
07	713	N	106	-0-	-607	-0-	106	2			N	-0-			-0-

PENTEAM (QUEEN) //CONT.// 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
TEXLAND PETROLEUM, L.P. //CONT.// 849735
HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "2" WELL #: 1 RRCID -> 174716 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3908 - 3936

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PENWELL (QUEEN) 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
FEE "N" WELL #: 1 RRCID -> 152777 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3475 - 3510

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

02	196	N	83	-0-	-113	-0-	83	3			N	-0-				-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-				-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

APV MCCAMEY LLC 028617
DESERT WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 160119 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
APV MCCAMEY LLC //CONT.// 028617
DESERT WILLOW WELL #: 2 RRCID -> 161170 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

BAKER OPERATING, INC. 046623
SCHARBAUER, J. '43-A' WELL #: 1 RRCID -> 156722 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR "BF" FEE WELL #: 2 RRCID -> 154390 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ECTOR "BF" FEE WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 158528 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498

02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

PEN-TEX PRODUCTION CO. INC. 651101
ECTOR "AR" FEE WELL #: 6 RRCID -> 163941 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811

02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TX AMERICAN SYNDICATE UNIT "316" WELL #: 2 RRCID -> 208605 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12971 - 14877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONTINENTAL-LEARY WELL #: 1H RRCID -> 243058 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15413 PERF.12725 - 15305

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20 WELL #: 1SW RRCID -> 260003 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6250

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARY PERMIAN, LLC 296347
FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
T.A.S. MOBIL STATE WELL #: 1 RRCID -> 062759 COMPL. DATE 08/12/1974 TOTAL DEPTH 14990 PERF. N/A

02	1876 N	1710	-0-	-166	-0-	112	1	1598	2	N	-0-			-0-
03	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	124	1	2075	2	N	-0-			-0-
04	2400 N	2137	-0-	-263	-0-	120	1	2017	2	N	-0-			-0-
05	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	124	1	2136	2	N	-0-			-0-
06	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	120	1	2042	2	N	-0-			-0-
*07	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	124	1	2155	2	N	-0-			-0-

PETCO (WOLFCAMP) 70826 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REED WELL #: 2303 RRCID -> 180676 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 16062 PERF.10218 - 15499

02	2296 #	1750	-0-	-546	-0-	1750	3	N	-0-		36
03	2481 R	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3	N	-0-		36
04	2310 #	2116	-0-	-194	-0-	2116	3	N	-0-		36
05	2387 #	2363	-0-	-24	-0-	2363	3	N	-0-		36
06	2400 #	2082	-0-	-318	-0-	2082	3	N	-0-		36
07	2480 #	2166	-0-	-314	-0-	2166	3	N	-0-		36

PHANTOM (WOLFCAMP) 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC 008481
PLATINUM 218-34 WELL #: 2H RRCID -> 287280 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11135 - 17633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	64568	X	49435	-0-	-15133	-0-	39417	3	3951	4	Y	5515	5515	0			1295
							6067	9									
03	85002	X	61597	-0-	-23405	-0-	54077	3	33	4	Y	6806	6806	0			1295
							7487	9									
04	82260	X	55205	-0-	-27055	-0-	48591	3	6614	9	Y	6013	6013	0			1295
05	77376	X	52973	-0-	-24403	-0-	46976	3	301	4	Y	5178	6033	0			440
							5696	9									
06	67710	X	52556	-0-	-15154	-0-	3631	1	41988	3	Y	5800	5685	0			555
							557	4	6380	9							
07	61597	X	NO RPT	-0-	-61597	-0-					Y	NO RPT					555

SPIRE 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289424 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10926 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59724	X	29729	-0-	-29995	-0-	24720	3	3285	4	Y	1567	1567	0			-0-
							1724	9									
03	64480	X	43296	-0-	-21184	-0-	40696	3	2600	9	Y	2364	2364	0			-0-
04	62400	X	40943	-0-	-21457	-0-	38453	3	2490	9	Y	2264	2264	0			-0-
05	60605	X	39196	-0-	-21409	-0-	36222	3	132	4	Y	2584	2184	0			400
							2842	9									
06	50940	X	36891	-0-	-14049	-0-	2739	2	31675	3	Y	2055	1946	0			509
							216	4	2261	9							
07	43307	X	NO RPT	-0-	-43307	-0-					Y	NO RPT					509

CORNELL 226-34 WELL #: 1H RRCID -> 289455 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11015 - 17900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38332	X	30491	-0-	-7841	-0-	24183	3	3370	4	Y	2671	2671	0			-0-
							2938	9									
03	41228	X	41228	-0-	-0-	-0-	37046	3	177	4	Y	3641	3641	0			-0-
							4005	9									
04	39367	X	39367	-0-	-0-	-0-	35540	3	221	4	Y	3278	3278	0			-0-
							3606	9									
05	39677	X	39677	-0-	-0-	-0-	33973	3	1317	4	Y	3988	3342	0			646
							4387	9									
*06	39964	X	39964	-0-	-0-	-0-	2557	1	29570	3	Y	2803	2929	0			520
							4754	4	3083	9							
07	41230	X	NO RPT	-0-	-41230	-0-					Y	NO RPT					520

AEP 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289838 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11159 - 18620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	109620	X	83819	-0-	-25801	-0-	69805	3	9110	4	Y	4458	4458	0			-0-
							4904	9									
03	121365	X	102915	-0-	-18450	-0-	97035	3	181	4	Y	5181	5181	0			-0-
							5699	9									
04	117450	X	92942	-0-	-24508	-0-	87481	3	291	4	Y	4700	4700	0			-0-
							5170	9									
05	121365	X	93452	-0-	-27913	-0-	85584	3	2263	4	Y	5095	4608	0			487
							5605	9									
06	115320	X	89253	-0-	-26067	-0-	6246	1	72232	3	Y	3770	3770	0			487
							6628	4	4147	9							
07	102920	X	NO RPT	-0-	-102920	-0-					Y	NO RPT					487

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 008481
WHITE WING 14-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289971 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11190 - 20990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	221284	X	123674	-0-	-97610	-0-	108219	3	1781	4	Y	12431	12431	0			-0-
							13674	9									
03	237057	X	171916	-0-	-65141	-0-	154355	3	329	4	Y	15665	15665	0			-0-
							17232	9									
04	229410	X	153000	-0-	-76410	-0-	137312	3	68	4	Y	14200	14200	0			-0-
							15620	9									
05	220627	X	150056	-0-	-70571	-0-	131968	3	2216	4	Y	14429	13836	0			593
							15872	9									
06	197070	X	134059	-0-	-63011	-0-	9109	1	105350	3	Y	11981	11918	0			656
							6421	4	13179	9							
07	171926	X	NO RPT	-0-	-171926	-0-					Y	NO RPT					656

BRACERO 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290574 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11040 - 18569

02	144480	X	42746	-0-	-101734	-0-	35202	3	2618	4	Y	4478	4478	0			-0-
							4926	9									
03	159960	X	53092	-0-	-106868	-0-	47433	3	96	4	Y	5057	5057	0			-0-
							5563	9									
04	154800	X	47082	-0-	-107718	-0-	41919	3	160	4	Y	4548	4548	0			-0-
							5003	9									
05	159960	X	42337	-0-	-117623	-0-	37459	3	475	4	Y	4003	4003	0			-0-
							4403	9									
06	51390	X	38736	-0-	-12654	-0-	2757	1	31885	3	Y	3452	3452	0			-0-
							297	4	3797	9							
07	53103	X	NO RPT	-0-	-53103	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
GRIZZLY B WELL #: 1H RRCID -> 284516 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12429 - 17163

02	22988	X	155	-0-	-22833	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					126
							135	4									
03	24211	X	-0-	-0-	-24211	-0-					Y	11					137
04	17850	X	162	-0-	-17688	-0-	9	1	144	3	Y	8					145
							9	9									
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					145
06	180	X	91	-0-	-89	-0-	82	4	9	9	Y	8					153
07	186	X	116	-0-	-70	-0-	5	1	102	3	Y	8					161
							9	9									

HIPPO WELL #: 2H RRCID -> 284885 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12518 - 17015

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	DLQ G-10		134	-0-	134	134	6	1	115	3	Y	12					67
							13	9									
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	134					Y	-0-					67
05	DLQ G-10		95	-0-	95	229	2	1	86	3	Y	6					73
							7	9									
06	256	X	27	-0-	-229	-0-	24	4	3	9	Y	3					76
*07	56	X	56	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	3					79
							3	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AMEREDEV OPERATING, LLC //CONT.// 019802
HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 284902 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11974 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44352	X	192	-0-	-44160	-0-	181	4	11	9	N	10					154
03	45384	X	-0-	-0-	-45384	-0-					N	-0-					154
04	43920	X	137	-0-	-43783	-0-	134	4	3	9	N	3					157
05	2728	X	141	-0-	-2587	-0-	140	4	1	9	N	1					158
06	210	X	110	-0-	-100	-0-	102	4	8	9	N	7					165
07	217	X	127	-0-	-90	-0-	6	1	117	3	Y	4					169
							4	9									

KUDU B WELL #: 1H RRCID -> 284911 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11854 - 16349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					33
03	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					33
04	4740	X	304	-0-	-4436	-0-	10	1	169	3	N	114					147
							125	9									
05	310	X	264	-0-	-46	-0-	5	1	190	3	N	63	181	1			29
							69	9									
06	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	41	1	525	3	N	1104	1125	1			8
							1214	9									
07	310	X	47	-0-	-263	-0-	2	1	41	3	Y	4					12
							4	9									

HIPPO WELL #: 1H RRCID -> 284912 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12310 - 16415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03		DLQ G-10	11	-0-	11	11	1	1	8	3	Y	2					58
							2	9									
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					58
05		DLQ G-10	75	-0-	75	86	2	1	66	3	Y	6					64
							7	9									
06	122	X	36	-0-	-86	-0-	32	4	4	9	Y	4					68
*07	54	X	54	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	6					74
							7	9									

GRIZZLY A WELL #: 1H RRCID -> 284973 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12701 - 16807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
03		DLQ G-10	1878	-0-	1878	1878	1878	4			Y	-0-					125
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1878					Y	-0-					125
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1878					Y	-0-					125
06	1878	X	-0-	-0-	-1878	-0-					Y	-0-					125
*07	160	X	160	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	7					132
							8	9									

LION WELL #: 3H RRCID -> 285132 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12499 - 17200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03		DLQ G-10	88	-0-	88	88	5	1	83	3	Y	-0-					33
04		DLQ G-10	139	-0-	139	227	7	1	121	3	Y	10					43
							11	9									
05		DLQ G-10	123	-0-	123	350	3	1	120	3	Y	-0-					43
06	405	X	55	-0-	-350	-0-	45	4	10	9	Y	9					52
*07	127	X	127	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	9					61
							10	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AMEREDEV OPERATING, LLC //CONT.// 019802

MOOSE WELL #: 1H RRCID -> 285179 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12482 - 19757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
03	DLQ G-10	49	-0-	49	49	2	1	36	3	Y	10			36
						11	9							
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-			36
05	DLQ G-10	134	-0-	134	183	3	1	123	3	Y	7			43
						8	9							
06	214 X	31	-0-	-183	-0-	25	4	6	9	Y	5			48
*07	170 X	170	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	Y	18			66
						20	9							

MEERKAT WELL #: 1H RRCID -> 285241 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11840 - 16477

02	39284 X	-0-	-0-	-39284	-0-					N	-0-			75
03	50685 X	136	-0-	-50549	-0-	9	1	120	3	N	6			81
						7	9							
04	49050 X	-0-	-0-	-49050	-0-					N	-0-			81
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-			81
06	690 X	28	-0-	-662	-0-	24	4	4	9	N	4			85
07	124 X	99	-0-	-25	-0-	4	1	81	3	Y	13			98
						14	9							

TIGER WELL #: 1H RRCID -> 285411 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12234 - 16342

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
*07	74 X	74	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	8			31
						9	9							

LION WELL #: 1H RRCID -> 285427 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12332 - 16355

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
03	DLQ G-10	75	-0-	75	75	4	1	71	3	Y	-0-			32
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-			32
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-			32
06	75 X	-0-	-0-	-75	-0-					Y	-0-			32
*07	137 X	137	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	11			43
						12	9							

NE AXIS WELL #: 2H RRCID -> 288618 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12198 - 19710

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	166649					Y	-0-			21
03	14B2 EXT	49	-0-	49	166698	39	4	10	9	Y	9			30
04	166698 X	-0-	-0-	-166698	-0-					Y	-0-			30
05	1116 X	41	-0-	-1075	-0-	35	4	6	9	Y	5			35
06	90 X	65	-0-	-25	-0-	62	4	3	9	Y	3			38
*07	131 X	131	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	10			48
						11	9							

EAST AXIS WELL #: 2H RRCID -> 288952 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12131 - 19913

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104
03	DLQ G-10	38	-0-	38	38	38	4			Y	-0-			104
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-			104
05	DLQ G-10	14	-0-	14	52	1	1	13	3	Y	-0-			104
06	174 X	122	-0-	-52	-0-	122	4			Y	-0-			104
*07	125 X	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-			104

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AMEREDEV OPERATING, LLC //CONT.// 019802
GRIZZLY WELL #: A 2H RRCID -> 288995 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12701 - 22241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	136	-0-	136	136	136	4			Y	-0-					155
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	136					Y	-0-					155
04	DLQ G-10	124	-0-	124	260	104	4	20	9	Y	18					173
05	DLQ G-10	130	-0-	130	390	4	1	126	3	Y	-0-					173
06	432 X	42	-0-	-390	-0-	33	4	9	9	Y	8					181
*07	133 X	133	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	5					186
						6	9									

OSO WELL #: 1H RRCID -> 289538 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 12059 PERF.13406 - 20370

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	DLQ G-10	226	-0-	226	226	10	1	205	3	Y	10					36
						11	9									
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	226					Y	-0-					36
05	DLQ G-10	84	-0-	84	310	1	1	69	3	Y	13					49
						14	9									
06	402 X	92	-0-	-310	-0-	88	4	4	9	Y	4					53
*07	133 X	133	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	10					63
						11	9									

GRIZZLY WELL #: B 2H RRCID -> 289698 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 12488 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SUNDANCE 56-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 276220 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11067 - 15280

02	31738 X	31738	-0-	-0-	-0-	1	1	29534	3	N	2003	2032	1	37	8	340
						2203	9									
03	52580 X	52580	-0-	-0-	-0-	2	1	48651	3	N	3570	3310	1	42	8	558
						3927	9									
04	19959 X	19959	-0-	-0-	-0-	1	1	19544	3	N	376	729	1	13	8	192
						414	9									
05	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5773	3	112	9	N	102	28	8			266
06	9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	9484	3	308	9	N	280	183	1	15	8	348
*07	36304 X	36304	-0-	-0-	-0-	2	1	34253	3	N	1863	1855	1	94	8	262
						2049	9									

SHERIDAN 55-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 276320 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091

02	35022 X	35022	-0-	-0-	-0-	1257	1	33297	3	N	425	546	1	52	8	132
						468	9									
03	50899 X	50899	-0-	-0-	-0-	1945	1	48530	3	N	385	184	1	3	8	330
						424	9									
04	41439 X	41439	-0-	-0-	-0-	1869	1	38605	3	N	877	744	1	75	8	388
						965	9									
05	36509 X	36509	-0-	-0-	-0-	1555	1	34934	3	N	18	180	1			226
						20	9									
06	25444 X	25444	-0-	-0-	-0-	1092	1	24176	3	N	160	196	1	25	8	165
						176	9									
*07	41317 X	41317	-0-	-0-	-0-	1691	1	39227	3	N	363	187	1	25	8	316
						399	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TETON 56-2-39 WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33374 X	33374	-0-	-0-	-0-	30616	3	2758	9	N	2507	2237	0	184	8	962
03	53222 X	53222	-0-	-0-	-0-	50125	3	3097	9	N	2815	2847	0	108	8	822
04	40817 X	40817	-0-	-0-	-0-	38490	3	2327	9	N	2115	1985	0	45	8	907
05	56608 X	56608	-0-	-0-	-0-	52802	3	3806	9	N	3460	3433	0	69	8	865
06	51383 X	51383	-0-	-0-	-0-	48816	3	2567	9	N	2334	2229	0	49	8	921
*07	49392 X	49392	-0-	-0-	-0-	46914	3	2478	9	N	2253	2322	0	38	8	814

CHEYENNE 57-3-47 WELL #: 1H RRCID -> 276516 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455

02	16313 X	16313	-0-	-0-	-0-	1	1	12988	2	N	3022	3142	1	50	8	501
						3324	9									
03	19301 X	19301	-0-	-0-	-0-	1	1	14716	2	N	4167	4255	1	19	8	394
						4584	9									
04	22525 X	22525	-0-	-0-	-0-	1	1	16966	2	N	5053	4621	1	93	8	733
						5558	9									
05	31196 X	31196	-0-	-0-	-0-	1	1	26197	2	N	4544	4404	1	50	8	823
						4998	9									
06	23991 X	23991	-0-	-0-	-0-	1	1	19246	2	N	4313	4423	1	109	8	604
						4744	9									
*07	26811 X	26811	-0-	-0-	-0-	1	1	22320	2	N	4082	3703	1	78	8	905
						4490	9									

MAKO STATE 3-6 WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461

02	14588 X	6330	-0-	-8258	-0-	5804	3	526	9	Y	478	544	1	10	8	545
03	15469 X	13020	-0-	-2449	-0-	11808	3	1212	9	Y	1102	1124	1	3	8	520
04	14100 X	10451	-0-	-3649	-0-	9070	3	1381	9	Y	1255	1119	1	36	8	620
05	14415 X	11343	-0-	-3072	-0-	10134	3	1209	9	Y	1099	1300	1	9	8	410
06	12870 X	10571	-0-	-2299	-0-	9808	3	763	9	Y	694	734	1	10	8	360
07	13020 X	12972	-0-	-48	-0-	11919	3	1053	9	Y	957	555	1	19	8	743

CASPER 57-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531

02	26012 X	7074	-0-	-18938	-0-	4833	2	2241	9	Y	2037	1880	1	11	8	176
03	27187 X	11617	-0-	-15570	-0-	8678	2	2939	9	Y	2672	2768	1	2	8	78
04	26310 X	12434	-0-	-13876	-0-	10095	2	2339	9	Y	2126	2137	1	4	8	63
05	8742 X	5787	-0-	-2955	-0-	4200	2	1587	9	Y	1443	1455	1	5	8	46
06	11250 X	11071	-0-	-179	-0-	8705	2	2366	9	Y	2151	2110	1	6	8	81
*07	16356 X	16356	-0-	-0-	-0-	13159	2	3197	9	Y	2906	2930	1	12	8	45

MEDICINE BOW 56-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 276604 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717

02	10276 X	6014	-0-	-4262	-0-	4894	2	50	4	N	973	911	1	44	8	726
						1070	9									
03	11922 X	11922	-0-	-0-	-0-	9555	2	120	4	N	2043	2033	1	34	8	702
						2247	9									
04	11010 X	8070	-0-	-2940	-0-	6007	2	95	4	N	1789	1503	1	439	8	549
						1968	9									
05	22446 X	22446	-0-	-0-	-0-	17057	2	276	4	N	4648	4243	1	95	8	859
						5113	9									
06	11550 X	8520	-0-	-3030	-0-	6522	2	122	4	N	1705	1839	1	28	8	697
						1876	9									
07	11935 X	8702	-0-	-3233	-0-	6449	2	108	4	N	1950	1852	1	24	8	771
						2145	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WINGHEAD 56-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11032	X	8822	-0-	-2210	-0-	7358	3	68	4	N	1269	1188	0	16	8	582
							1396	9									
03	12214	X	10159	-0-	-2055	-0-	7562	3	114	4	N	2257	2214	0	21	8	604
							2483	9									
04	11550	X	9971	-0-	-1579	-0-	7351	3	121	4	N	2272	2314	0	14	8	548
							2499	9									
05	11036	X	9927	-0-	-1109	-0-	7533	3	108	4	N	2078	2024	0	15	8	587
							2286	9									
06	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	8508	3	119	4	N	2146	2186	0	17	8	530
							2361	9									
07	10292	X	10044	-0-	-248	-0-	7612	3	116	4	N	2105	1998	0	24	8	613
							2316	9									

BIG PINEY 57-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 277111 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334

02	32020	X	32020	-0-	-0-	-0-	29889	3	97	4	N	1849	1992	1	8	8	108
							2034	9									
03	31186	X	18575	-0-	-12611	-0-	12925	3	262	4	N	4898	4518	1	10	8	478
							5388	9									
04	31920	X	16034	-0-	-15886	-0-	11084	3	235	4	N	4286	4450	1	25	8	289
							4715	9									
05	32984	X	14793	-0-	-18191	-0-	9944	3	233	4	N	4196	4223	1	38	8	224
							4616	9									
06	31920	X	11874	-0-	-20046	-0-	7765	3	202	4	N	3552	3488	1	30	8	258
							3907	9									
07	32984	X	28708	-0-	-4276	-0-	25084	3	180	4	N	3131	3035	1	42	8	312
							3444	9									

CODY 56-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 277394 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054

02	7896	X	5499	-0-	-2397	-0-	4069	3	1430	9	N	1300	1284	1	26	8	398
03	13092	X	13092	-0-	-0-	-0-	10952	3	2140	9	N	1945	1850	1	39	8	454
04	14770	X	14770	-0-	-0-	-0-	12738	3	2032	9	N	1847	1833	1	14	8	454
05	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	6422	3	1799	9	N	1635	1640	1	23	8	426
06	12660	X	7357	-0-	-5303	-0-	5420	3	1937	9	N	1761	1836	1	19	8	332
*07	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	10936	3	3028	9	N	2753	2592	1	68	8	425

GREYBULL 55-4-9 WELL #: 1H RRCID -> 277611 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363

02	38528	X	17416	-0-	-21112	-0-	17208	3	11	4	Y	179	363	1	3	8	96
							197	9									
03	39029	X	37642	-0-	-1387	-0-	36971	3	30	4	Y	583	517	1	6	8	156
							641	9									
04	41747	X	41747	-0-	-0-	-0-	40829	3	40	4	Y	798	719	1	16	8	219
							878	9									
05	47765	X	47765	-0-	-0-	-0-	47085	3	31	4	Y	590	559	1	8	8	242
							649	9									
06	42196	X	42196	-0-	-0-	-0-	41593	3	31	4	Y	520	554	1	10	8	198
							572	9									
*07	51229	X	51229	-0-	-0-	-0-	50577	3	30	4	Y	565	549	1	17	8	197
							622	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 2H RRCID -> 277704 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15820	X	11644	-0-	-4176	-0-	9439	3	86	4	Y	1926	1894	0	15	8	138
							2119	9									
03	17081	X	15172	-0-	-1909	-0-	12181	3	117	4	Y	2613	2587	0	19	8	145
							2874	9									
04	16530	X	14678	-0-	-1852	-0-	11867	3	109	4	Y	2456	2454	0	11	8	136
							2702	9									
05	16926	X	13933	-0-	-2993	-0-	11292	3	102	4	Y	2308	2287	0	7	8	150
							2539	9									
06	15810	X	13795	-0-	-2015	-0-	11276	3	98	4	Y	2201	2200	0	8	8	143
							2421	9									
07	15159	X	14027	-0-	-1132	-0-	11459	3	101	4	Y	2243	2230	0	10	8	146
							2467	9									

MONROE 34-210 WELL #: 3H RRCID -> 277726 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306

02	4032	X	870	-0-	-3162	-0-	837	2	33	9	Y	30	30	0	1	8	-0-
03	3751	X	888	-0-	-2863	-0-	766	2	122	9	Y	111	110	0			1
04	2310	X	855	-0-	-1455	-0-	680	2	175	9	Y	159	158	0	1	8	1
05	1209	X	744	-0-	-465	-0-	664	2	80	9	Y	73	73	0	1	8	-0-
06	930	X	710	-0-	-220	-0-	709	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	961	X	858	-0-	-103	-0-	794	2	64	9	Y	58	57	0	1	8	-0-

GALAPAGOS 53-2-45 WELL #: 1H RRCID -> 277750 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498

02	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	3813	2	39	4	Y	660	572	1	4	8	109
							726	9									
03	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	4820	2	45	4	Y	696	738	1	5	8	62
							766	9									
04	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4175	2	40	4	Y	704	649	1	4	8	113
							774	9									
05	5084	X	5021	-0-	-63	-0-	3953	2	49	4	Y	926	929	1	1	3	104
							1019	9					5	8			
06	5460	X	4546	-0-	-914	-0-	3772	2	38	4	Y	669	648	1	1	8	124
							736	9									
07	5642	X	4666	-0-	-976	-0-	3893	2	37	4	Y	669	685	1	5	8	103
							736	9									

KINGSTON 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277901 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360

02	3584	X	2878	-0-	-706	-0-	2328	2	550	9	Y	500	496	0	3	8	9
03	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	3706	2	813	9	Y	739	736	0	2	8	10
04	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	3382	2	780	9	Y	709	707	0	5	8	7
05	3193	X	2616	-0-	-577	-0-	1756	2	860	9	Y	782	775	0	7	8	7
06	4380	X	3901	-0-	-479	-0-	3162	2	739	9	Y	672	666	0	6	8	7
*07	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	3751	2	844	9	Y	767	754	0	9	8	11

HORN STATE 33-94 WELL #: 5H RRCID -> 278237 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015

02	8736	X	5903	-0-	-2833	-0-	3760	3	89	4	N	1867	1489	1	187	8	416
							2054	9									
03	9238	X	4472	-0-	-4766	-0-	2152	3	111	4	N	2008	2053	1	3	8	368
							2209	9									
04	8610	X	6881	-0-	-1729	-0-	4568	3	111	4	N	2002	1855	1	31	8	484
							2202	9									
05	7347	X	6871	-0-	-476	-0-	4871	3	101	4	N	1726	1857	1	17	8	336
							1899	9									
06	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	5027	3	101	4	N	1802	1804	1	27	8	307
							1982	9									
*07	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	6164	3	107	4	N	1910	1647	1	23	8	547
							2101	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LARAMIE 55-4-7 WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35252	X	29316	-0-	-5936	-0-	26663	3	136	4	N	2288	2222	1	20	8	220
							2517	9									
03	39029	X	33998	-0-	-5031	-0-	31726	3	123	4	N	1954	2005	1	25	8	144
							2149	9									
04	41310	X	37830	-0-	-3480	-0-	34879	3	165	4	N	2533	2423	1	53	8	201
							2786	9									
05	42687	X	40904	-0-	-1783	-0-	37693	3	191	4	N	2745	2742	1	49	8	155
							3020	9									
06	41310	X	29559	-0-	-11751	-0-	26316	3	193	4	N	2773	2561	1	50	8	317
							3050	9									
*07	44487	X	44487	-0-	-0-	-0-	40993	3	201	4	N	2994	2925	1	26	8	360
							3293	9									

MONROE 34-210 WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11575 - 16306

02	11116	X	4688	-0-	-6428	-0-	4303	2	385	9	Y	350	348	0	3	8	3
03	8587	X	6049	-0-	-2538	-0-	5514	2	535	9	Y	486	485	0	2	8	2
04	7320	X	5605	-0-	-1715	-0-	5005	2	600	9	Y	545	542	0	3	8	2
05	7006	X	6008	-0-	-998	-0-	5363	2	645	9	Y	586	583	0	2	8	3
06	6000	X	5700	-0-	-300	-0-	5152	2	548	9	Y	498	497	0	2	8	2
07	6045	X	5578	-0-	-467	-0-	5016	2	562	9	Y	511	508	0	2	8	3

RIVERTON 57-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 278601 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10788 - 15162

02	31724	X	23381	-0-	-8343	-0-	22178	3	1203	9	N	1094	1425	1	16	8	139
03	43106	X	43106	-0-	-0-	-0-	1	1	40852	3	N	2048	1862	1	16	8	309
							2253	9									
04	46176	X	46176	-0-	-0-	-0-	1	1	43974	3	N	2001	2046	1	24	8	240
							2201	9									
05	56237	X	56237	-0-	-0-	-0-	1	1	53485	3	N	2501	2396	1	53	8	292
							2751	9									
06	46100	X	46100	-0-	-0-	-0-	1	1	44201	3	N	1725	1636	1	49	8	332
							1898	9									
07	35123	X	32875	-0-	-2248	-0-	1	1	31334	3	N	1400	1496	1	19	8	217
							1540	9									

SHOSHONI 55-4-43 WELL #: 1H RRCID -> 278902 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11040 - 15851

02	17948	X	7006	-0-	-10942	-0-	5492	3	1514	9	N	1376	1365	0	11	8	-0-
03	19220	X	16720	-0-	-2500	-0-	14131	3	2589	9	N	2354	2334	0	20	8	-0-
04	19647	X	19647	-0-	-0-	-0-	17001	3	2646	9	N	2405	2351	0	54	8	-0-
05	19778	X	9728	-0-	-10050	-0-	8237	3	1491	9	N	1355	1342	0	13	8	-0-
06	19110	X	12757	-0-	-6353	-0-	11336	3	1421	9	N	1292	1264	0	28	8	-0-
07	20305	X	14709	-0-	-5596	-0-	12573	3	2136	9	N	1942	1880	0	62	8	-0-

WINGHEAD 56-2-43 WELL #: 2H RRCID -> 278904 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10624 - 14680

02	21868	X	15017	-0-	-6851	-0-	13262	3	87	4	Y	1516	1454	1	7	8	143
							1668	9									
03	24211	X	21710	-0-	-2501	-0-	20175	3	74	4	Y	1328	1299	0	3	8	169
							1461	9									
04	23567	X	23567	-0-	-0-	-0-	21264	3	83	4	Y	2018	2018	0	1	8	168
							2220	9									
05	23901	X	22780	-0-	-1121	-0-	20870	3	84	4	Y	1660	1655	0	11	8	162
							1826	9									
06	22200	X	21826	-0-	-374	-0-	19772	3	101	4	Y	1775	1752	0	15	8	170
							1953	9									
07	24366	X	23442	-0-	-924	-0-	21098	3	120	4	Y	2022	1964	0	29	8	199
							2224	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KAYCEE 57-3-45 WELL #: 1H RRCID -> 278913 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10210 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	68908	X	22647	-0-	-46261	-0-	21943	3	704	9	Y	640	593	1	78	8	26
03	76291	X	31866	-0-	-44425	-0-	30609	3	1257	9	Y	1143	1056	1	76	8	37
04	73830	X	40237	-0-	-33593	-0-	37932	3	2305	9	Y	2095	1904	1	170	8	58
05	53816	X	52735	-0-	-1081	-0-	49302	3	3433	9	Y	3121	2899	1	156	8	124
06	40860	X	37242	-0-	-3618	-0-	35203	3	2039	9	Y	1854	1780	1	133	8	65
*07	48158	X	48158	-0-	-0-	-0-	45464	3	2694	9	Y	2449	2239	1	190	8	85

MONROE 34-188 WELL #: 4H RRCID -> 278948 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11343 - 15599

02	5516	X	3425	-0-	-2091	-0-	2793	2	32	4	Y	545	537	0	9	8	4
							600	9									
03	6107	X	5269	-0-	-838	-0-	4289	2	52	4	Y	844	833	0	11	8	4
							928	9									
04	5910	X	5900	-0-	-10	-0-	4960	2	50	4	Y	809	790	0	19	8	4
							890	9									
05	6107	X	5213	-0-	-894	-0-	4332	2	46	4	Y	759	749	0	10	8	4
							835	9									
06	5820	X	4249	-0-	-1571	-0-	3471	2	41	4	Y	670	662	0	9	8	3
							737	9									
07	6107	X	4640	-0-	-1467	-0-	3779	2	45	4	Y	742	732	0	9	8	4
							816	9									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278988 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087

02	44772	X	33079	-0-	-11693	-0-	28292	3	211	4	Y	4160	4149	0	13	8	279
							4576	9									
03	49569	X	46641	-0-	-2928	-0-	40408	3	282	4	Y	5410	5433	0	10	8	246
							5951	9									
04	45750	X	44376	-0-	-1374	-0-	38621	3	258	4	Y	4997	4976	0	23	8	244
							5497	9									
05	46128	X	43780	-0-	-2348	-0-	38299	3	245	4	Y	4760	4746	0	32	8	226
							5236	9									
06	45150	X	44273	-0-	-877	-0-	38669	3	255	4	Y	4863	4805	0	36	8	248
							5349	9									
*07	48006	X	48006	-0-	-0-	-0-	42499	3	5507	9	Y	5006	4982	0	49	8	223

TETON 56-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 279042 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284

02	14028	X	8862	-0-	-5166	-0-	7937	3	925	9	N	841	906	0	7	8	405
03	15531	X	12658	-0-	-2873	-0-	9680	3	2978	9	N	2707	2735	0	23	8	354
04	15030	X	13805	-0-	-2474	-0-	11331	3	2474	9	N	2249	2229	0	13	8	361
05	18169	X	18169	-0-	-0-	-0-	14372	3	3797	9	N	3452	3390	0	24	8	399
06	15601	X	15601	-0-	-0-	-0-	12101	3	3500	9	N	3182	2992	0	15	8	574
*07	14799	X	14799	-0-	-0-	-0-	12093	3	2706	9	N	2460	2562	0	37	8	435

BANNER 57-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 279043 COMPL. DATE 12/25/2016 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10287 - 14747

02	24752	X	13067	-0-	-11685	-0-	8424	2	177	4	Y	4060	4037	0	16	8	281
							4466	9									
03	27404	X	24653	-0-	-2751	-0-	17425	2	300	4	Y	6298	6253	0	33	8	293
							6928	9									
04	25110	X	24395	-0-	-715	-0-	17500	2	285	4	Y	6009	6077	0	62	8	163
							6610	9									
05	24397	X	22660	-0-	-1737	-0-	16521	2	255	4	Y	5349	4865	0	375	1	218
							5884	9					54	8			
06	23850	X	21670	-0-	-2180	-0-	15301	2	264	4	Y	5550	5457	0	58	8	253
							6105	9									
07	25203	X	22151	-0-	-3052	-0-	16090	2	6061	9	Y	5510	5384	0	71	8	308

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STATE 56-2-12 WELL #: 1H RRCID -> 279058 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10897 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11844	X	6557	-0-	-5287	-0-	4445	3	2112	9	N	1920	1910	0	6	8	688
03	12214	X	6662	-0-	-5552	-0-	3854	3	2808	9	N	2553	2551	0	4	8	686
04	11790	X	11534	-0-	-256	-0-	8830	3	2704	9	N	2458	2448	0	11	8	685
05	15438	X	15438	-0-	-0-	-0-	12871	3	2567	9	N	2334	2266	0	18	8	735
06	17468	X	17468	-0-	-0-	-0-	15176	3	2292	9	N	2084	2175	0	14	8	630
07	11904	X	11420	-0-	-484	-0-	8755	3	2665	9	N	2423	2344	0	22	8	687

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279162 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10952 - 15323

02	16156	X	15268	-0-	-888	-0-	13470	2	95	4	Y	1548	1534	0	29	8	177
							1703	9									
03	19251	X	16599	-0-	-2652	-0-	14703	2	100	4	Y	1633	1643	0	28	8	139
							1796	9									
04	18795	X	18795	-0-	-0-	-0-	16762	2	119	4	Y	1740	1704	0	21	8	154
							1914	9									
05	19251	X	18751	-0-	-500	-0-	16855	2	115	4	Y	1619	1587	0	29	8	157
							1781	9									
06	17760	X	16967	-0-	-793	-0-	15241	2	101	4	Y	1477	1470	0	21	8	143
							1625	9									
*07	21281	X	21281	-0-	-0-	-0-	19220	2	72	4	Y	1808	1749	0	48	8	154
							1989	9									

STRAIN STATE UNIT 2-26 WELL #: 1H RRCID -> 279175 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11286 - 20839

02	11452	X	2774	-0-	-8678	-0-	1534	2	55	4	Y	1077	1132	0	56	8	253
							1185	9									
03	18949	X	18949	-0-	-0-	-0-	13545	2	249	4	Y	4686	4498	0	17	8	424
							5155	9									
04	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	7654	2	136	4	Y	2430	2486	0	14	8	354
							2673	9									
05	15093	X	15093	-0-	-0-	-0-	11109	2	189	4	Y	3450	3388	0	8	8	408
							3795	9									
06	16710	X	13007	-0-	-3703	-0-	9960	2	153	4	Y	2631	2712	0	7	8	320
							2894	9									
*07	17552	X	17552	-0-	-0-	-0-	13075	2	212	4	Y	3877	3712	0	9	8	476
							4265	9									

BANNER 57-1-21 WELL #: 1H RRCID -> 279225 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11037 - 15223

02	57316	X	43317	-0-	-13999	-0-	39656	2	168	4	Y	3175	3077	0	43	8	218
							3493	9									
03	63457	X	54961	-0-	-8496	-0-	50849	2	238	4	Y	3522	3512	0	66	8	162
							3874	9									
04	60360	X	53881	-0-	-6479	-0-	49915	2	227	4	Y	3399	3346	0	125	8	90
							3739	9									
05	58001	X	54542	-0-	-3459	-0-	50476	2	225	4	Y	3492	3091	0	239	1	139
							3841	9					113	8			
06	56130	X	51440	-0-	-4690	-0-	47645	2	220	4	Y	3250	3121	0	124	8	144
							3575	9									
07	55676	X	51653	-0-	-4023	-0-	48013	2	3640	9	Y	3309	3129	0	145	8	179

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 3H RRCID -> 279227 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20468 X	11058	-0-	-9410	-0-	8930	3	91	4	Y	1852	1814	0	30	8	131
						2037	9									
03	22661 X	15870	-0-	-6791	-0-	12726	3	133	4	Y	2737	2678	0	40	8	150
						3011	9									
04	21930 X	18760	-0-	-3170	-0-	15506	3	137	4	Y	2834	2801	0	27	8	156
						3117	9									
05	18631 X	17001	-0-	-1630	-0-	14103	3	124	4	Y	2522	2498	0	17	8	163
						2774	9									
06	17520 X	17118	-0-	-402	-0-	14364	3	119	4	Y	2395	2385	0	19	8	154
						2635	9									
07	19375 X	17863	-0-	-1512	-0-	15035	3	124	4	Y	2458	2430	0	23	8	159
						2704	9									

MONROE 34-210 WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757

02	8120 X	5560	-0-	-2560	-0-	4795	2	765	9	Y	695	693	0	2	8	5
03	8928 X	7992	-0-	-936	-0-	6994	2	998	9	Y	907	906	0	2	8	4
04	8640 X	6811	-0-	-1829	-0-	5922	2	889	9	Y	808	805	0	3	8	4
05	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	7146	2	1002	9	Y	911	908	0	2	8	5
06	7740 X	7293	-0-	-447	-0-	6407	2	886	9	Y	805	804	0	2	8	4
07	7998 X	7707	-0-	-291	-0-	6752	2	955	9	Y	868	865	0	2	8	5

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279241 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581

02	12544 X	7498	-0-	-5046	-0-	6598	3	49	4	Y	774	758	0	16	8	6
						851	9									
03	13888 X	9790	-0-	-4098	-0-	8418	3	75	4	Y	1179	1161	0	18	8	6
						1297	9									
04	13440 X	11043	-0-	-2397	-0-	9023	3	100	4	Y	1745	1711	0	32	8	8
						1920	9									
05	11036 X	10903	-0-	-133	-0-	8831	3	102	4	Y	1791	1771	0	19	8	9
						1970	9									
06	10410 X	9874	-0-	-536	-0-	8033	3	93	4	Y	1589	1572	0	19	8	7
						1748	9									
*07	16135 X	16135	-0-	-0-	-0-	13504	3	137	4	Y	2267	2234	0	28	8	12
						2494	9									

SHERIDAN 55-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11001 - 15108

02	10646 X	10646	-0-	-0-	-0-	8020	3	2626	9	N	2387	2368	0	19	8	-0-
03	17222 X	17222	-0-	-0-	-0-	12922	3	4300	9	N	3909	3850	0	59	8	-0-
04	16567 X	16567	-0-	-0-	-0-	12942	3	3625	9	N	3295	3209	0	86	8	-0-
05	16434 X	16434	-0-	-0-	-0-	12928	3	3506	9	N	3187	3153	0	34	8	-0-
06	14164 X	14164	-0-	-0-	-0-	11183	3	2981	9	N	2710	2671	0	39	8	-0-
*07	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	4699	3	1225	9	N	1114	1079	0	35	8	-0-

HARRISON UNIT 2-38 WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242

02	34076 X	29629	-0-	-4447	-0-	26916	2	139	4	Y	2340	2426	1	1	8	269
						2574	9									
03	38880 X	38880	-0-	-0-	-0-	35351	2	199	4	Y	3027	3012	1	22	8	262
						3330	9									
04	39395 X	39395	-0-	-0-	-0-	35382	2	200	4	Y	3466	3513	1	22	8	193
						3813	9									
05	42763 X	42763	-0-	-0-	-0-	38167	2	216	4	Y	3982	3938	1	21	8	216
						4380	9									
06	36510 X	36145	-0-	-365	-0-	32642	2	189	4	Y	3013	2845	1	21	8	363
						3314	9									
*07	40775 X	40775	-0-	-0-	-0-	37137	2	203	4	Y	3123	3206	1	13	8	267
						3435	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PACE STATE UNIT 1-37 WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43680	X	27367	-0-	-16313	-0-	22144	3	221	4	N	4547	3844	1	751	8	674
							5002	9									
03	48050	X	42634	-0-	-5416	-0-	36233	3	323	4	N	5525	5458	1	25	8	716
							6078	9									
04	46500	X	43493	-0-	-3007	-0-	36561	3	342	4	N	5991	6065	1	37	8	605
							6590	9									
05	48050	X	44766	-0-	-3284	-0-	38220	3	330	4	N	5651	5520	1	17	8	719
							6216	9									
06	43994	X	43994	-0-	-0-	-0-	37317	3	333	4	N	5767	5981	1	14	8	491
							6344	9									
07	44950	X	43622	-0-	-1328	-0-	36800	3	333	4	N	5899	5509	1	16	8	865
							6489	9									

POWERS STATE UNIT 2-37 WELL #: 1H RRCID -> 279292 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26348	X	15122	-0-	-11226	-0-	12994	2	108	4	Y	1836	1926	1	10	8	210
							2020	9									
03	25668	X	19301	-0-	-6367	-0-	16319	2	167	4	Y	2559	2537	1	10	8	222
							2815	9									
04	26700	X	19269	-0-	-7431	-0-	16420	2	148	4	Y	2455	2522	1	19	8	136
							2701	9									
05	28534	X	28534	-0-	-0-	-0-	24034	2	214	4	Y	3896	3788	1	33	8	211
							4286	9									
06	26700	X	24756	-0-	-1944	-0-	21295	2	174	4	Y	2988	2813	1	27	8	359
							3287	9									
*07	25013	X	25013	-0-	-0-	-0-	21615	2	166	4	Y	2938	3010	1	38	8	249
							3232	9									

MONROE 34-188 WELL #: 5H RRCID -> 279302 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	1025	-0-	-3231	-0-	588	2	19	4	Y	380	376	0	4	8	3
							418	9									
03	4712	X	2406	-0-	-2306	-0-	1796	2	29	4	Y	528	523	0	5	8	3
							581	9									
04	4560	X	3677	-0-	-883	-0-	3096	2	27	4	Y	504	498	0	7	8	2
							554	9									
05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3049	2	22	4	Y	419	416	0	3	8	2
							461	9									
06	3210	X	2497	-0-	-713	-0-	2214	2	17	4	Y	242	239	0	4	8	1
							266	9									
07	3813	X	3577	-0-	-236	-0-	3074	2	29	4	Y	431	422	0	8	8	2
							474	9									

COVINGTON 34-224 WELL #: 5H RRCID -> 279308 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7448	X	2713	-0-	-4735	-0-	2063	3	26	4	Y	567	566	0	3	8	4
							624	9									
03	7688	X	6429	-0-	-1259	-0-	5294	3	43	4	Y	993	990	0	2	8	5
							1092	9									
04	7380	X	5651	-0-	-1729	-0-	4455	3	45	4	Y	1046	1043	0	3	8	5
							1151	9									
05	6789	X	5033	-0-	-1756	-0-	3858	3	44	4	Y	1028	1026	0	2	8	5
							1131	9									
06	6210	X	5213	-0-	-997	-0-	4013	3	46	4	Y	1049	1047	0	2	8	5
							1154	9									
07	6417	X	4813	-0-	-1604	-0-	3645	3	45	4	Y	1021	1018	0	2	8	6
							1123	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-210 WELL #: 5H RRCID -> 279349 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

SIEVERS UNIT 2-39 WELL #: 1H RRCID -> 279381 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688

02	11480 X	4699	-0-	-6781	-0-	3719	2	58	4	Y	838	844	1	6	8	96
						922	9									
03	12710 X	11782	-0-	-928	-0-	10523	2	85	4	Y	1067	1059	1	12	8	92
						1174	9									
04	11790 X	11711	-0-	-79	-0-	10597	2	76	4	Y	944	970	1	14	8	52
						1038	9									
05	12085 X	12085	-0-	-0-	-0-	10927	2	76	4	Y	984	977	1	6	8	53
						1082	9									
06	11400 X	11328	-0-	-72	-0-	10344	2	80	4	Y	822	770	1	6	8	99
						904	9									
*07	12174 X	12174	-0-	-0-	-0-	10852	2	93	4	Y	1117	1113	1	8	8	95
						1229	9									

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279401 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559

02	5404 X	3565	-0-	-1839	-0-	2990	2	575	9	Y	523	521	0	2	8	4
03	5983 X	5787	-0-	-196	-0-	4909	2	878	9	Y	798	797	0	1	8	4
04	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	4962	2	816	9	Y	742	741	0	2	8	3
05	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	5097	2	809	9	Y	735	733	0	1	8	4
06	5610 X	5404	-0-	-206	-0-	4628	2	776	9	Y	705	705	0	1	8	3
07	5983 X	5228	-0-	-755	-0-	4411	2	817	9	Y	743	741	0	1	8	4

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279406 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426

02	10332 X	2994	-0-	-7338	-0-	2119	3	48	4	Y	752	735	0	16	8	6
						827	9									
03	11439 X	6417	-0-	-5022	-0-	4880	3	79	4	Y	1325	1309	0	16	8	6
						1458	9									
04	7260 X	7014	-0-	-246	-0-	6956	3	27	4	Y	28	6	0	28	8	-0-
						31	9									
05	8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	7153	3	85	4	Y	1480	1455	0	17	8	8
						1628	9									
06	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	5658	3	74	4	Y	1283	1270	0	15	8	6
						1411	9									
07	7254 X	1617	-0-	-5637	-0-	80	4	1537	9	Y	1397	1381	0	14	8	8

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 279469 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144

02	34692 X	23755	-0-	-10937	-0-	21868	3	88	4	Y	1635	1518	0	7	8	110
						1799	9									
03	38409 X	34168	-0-	-4241	-0-	31898	3	112	4	Y	1962	1978	0	5	8	89
						2158	9									
04	35280 X	31119	-0-	-4161	-0-	29095	3	100	4	Y	1749	1741	0	12	8	85
						1924	9									
05	33418 X	29805	-0-	-3613	-0-	28041	3	90	4	Y	1522	1518	0	17	8	72
						1674	9									
06	33060 X	32401	-0-	-659	-0-	30386	3	102	4	Y	1739	1703	0	20	8	88
						1913	9									
*07	37260 X	37260	-0-	-0-	-0-	34954	3	2306	9	Y	2096	2062	0	29	8	93

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10332 X	7336	-0-	-2996	-0-	6012	3	1324	9	Y	1204	1199	0	4	8	9
03	10788 X	9523	-0-	-1265	-0-	7875	3	1648	9	Y	1498	1496	0	4	8	7
04	10150 X	10150	-0-	-0-	-0-	8534	3	1616	9	Y	1469	1463	0	6	8	7
05	10199 X	8659	-0-	-1540	-0-	7132	3	1527	9	Y	1388	1384	0	4	8	7
06	9210 X	8841	-0-	-369	-0-	7457	3	1384	9	Y	1258	1255	0	4	8	6
07	10478 X	8426	-0-	-2052	-0-	6955	3	1471	9	Y	1337	1331	0	5	8	7

BOHLANDER 33-95 WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674

02	12107 X	12107	-0-	-0-	-0-	8953	3	126	4	N	2753	2714	1	377	8	232
						3028	9									
03	14650 X	14650	-0-	-0-	-0-	11168	3	159	4	N	3021	2936	1	11	8	306
						3323	9									
04	13404 X	13404	-0-	-0-	-0-	10192	3	152	4	N	2782	2591	1	41	8	456
						3060	9									
05	13714 X	13714	-0-	-0-	-0-	10388	3	161	4	N	2877	2941	1	21	8	371
						3165	9									
06	12789 X	12789	-0-	-0-	-0-	9580	3	148	4	N	2783	2552	1	33	8	569
						3061	9									
*07	11961 X	11961	-0-	-0-	-0-	9163	3	140	4	N	2416	2587	1	33	8	365
						2658	9									

MONROE 34-188 WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538

02	5544 X	2602	-0-	-2942	-0-	2079	2	24	4	Y	454	448	0	6	8	3
						499	9									
03	4092 X	3181	-0-	-911	-0-	2489	2	32	4	Y	600	595	0	5	8	3
						660	9									
04	3720 X	832	-0-	-2888	-0-	669	2	8	4	Y	141	141	0	2	8	1
						155	9									
05	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					-0-
07	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-34 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279857 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176

02	23072 X	20990	-0-	-2082	-0-	15601	2	238	4	Y	4683	4652	0	14	8	86
						5151	9									
03	26692 X	26692	-0-	-0-	-0-	19893	2	301	4	Y	5907	5900	0	10	8	83
						6498	9									
04	25977 X	25977	-0-	-0-	-0-	19076	2	302	4	Y	5999	5555	0	451	1	52
						6599	9					24	8			
05	26166 X	26166	-0-	-0-	-0-	19257	2	302	4	Y	6006	5966	0	36	8	56
						6607	9									
06	25614 X	25614	-0-	-0-	-0-	19328	2	281	4	Y	5459	5426	0	32	8	57
						6005	9									
*07	30048 X	30048	-0-	-0-	-0-	23040	2	7008	9	Y	6371	6281	0	54	8	93

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280576 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10662 - 19980

02	45500 X	24030	-0-	-21470	-0-	19791	3	174	4	Y	3695	3639	0	46	8	263
						4065	9									
03	43741 X	36101	-0-	-7640	-0-	30076	3	249	4	Y	5251	5162	0	63	8	289
						5776	9									
04	41160 X	32754	-0-	-8406	-0-	27308	3	224	4	Y	4747	4739	0	36	8	261
						5222	9									
05	42284 X	31259	-0-	-11025	-0-	26260	3	206	4	Y	4357	4313	0	23	8	282
						4793	9									
06	36960 X	31119	-0-	-5841	-0-	26345	3	197	4	Y	4161	4147	0	27	8	269
						4577	9									
07	36115 X	31393	-0-	-4722	-0-	26650	3	199	4	Y	4131	4102	0	30	8	268
						4544	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BITTERROOT 54-1-18 WELL #: 2H RRCID -> 280577 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8260	X	5031	-0-	-3229	-0-	3390	3	82	4	Y	1417	1409	0	7	8	26
							1559	9									
03	9145	X	9027	-0-	-118	-0-	6517	3	121	4	Y	2172	2163	0	5	8	30
							2389	9									
04	8850	X	8563	-0-	-287	-0-	6223	3	111	4	Y	2026	2025	0	12	8	19
							2229	9									
05	9145	X	8729	-0-	-416	-0-	6259	3	115	4	Y	2141	2123	0	17	8	20
							2355	9									
06	8760	X	7602	-0-	-1158	-0-	5533	3	97	4	Y	1793	1781	0	13	8	19
							1972	9									
07	9021	X	7957	-0-	-1064	-0-	5804	3	101	4	Y	1865	1838	0	19	8	27
							2052	9									

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 1H RRCID -> 280800 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11219 - 16616

02	30436	X	19575	-0-	-10861	-0-	16218	3	126	4	Y	2937	2955	0	2	8	207
							3231	9									
03	33697	X	25735	-0-	-7962	-0-	21808	3	148	4	Y	3435	3455	0	2	8	185
							3779	9									
04	33989	X	33989	-0-	-0-	-0-	29668	3	164	4	Y	3779	3725	0	5	8	234
							4157	9									
05	31296	X	31296	-0-	-0-	-0-	27594	3	141	4	Y	3237	3280	0	7	8	184
							3561	9									
06	32921	X	32921	-0-	-0-	-0-	28923	3	152	4	Y	3496	3469	0	6	8	205
							3846	9									
07	33697	X	30342	-0-	-3355	-0-	26708	3	138	4	Y	3178	3166	0	9	8	208
							3496	9									

BETTS 54-4-20 WELL #: 1H RRCID -> 280913 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.11003 - 15646

02	22400	X	15628	-0-	-6772	-0-	12457	2	134	4	Y	2761	2740	0	16	8	180
							3037	9									
03	23746	X	22645	-0-	-1101	-0-	1	1	17497	2	Y	4489	4429	0	37	8	203
							209	4	4938	9							
04	22590	X	22533	-0-	-57	-0-	1	1	16838	2	Y	4967	4855	0	62	8	253
							230	4	5464	9							
05	23534	X	23534	-0-	-0-	-0-	1	1	17509	2	Y	5255	5210	0	26	8	272
							243	4	5781	9							
06	21900	X	20010	-0-	-1890	-0-	1	1	16430	2	Y	3114	3185	0	30	8	171
							154	4	3425	9							
07	23281	X	21643	-0-	-1638	-0-	1	1	17241	2	Y	3835	3754	0	69	8	183
							182	4	4219	9							

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 281439 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10661 - 18146

02	36764	X	27433	-0-	-9331	-0-	23497	3	204	4	Y	3393	3462	0	30	8	226
							3732	9									
03	42986	X	42986	-0-	-0-	-0-	35983	3	334	4	Y	6063	5990	0	24	8	275
							6669	9									
04	44050	X	44050	-0-	-0-	-0-	37296	3	322	4	Y	5847	5804	0	32	8	286
							6432	9									
05	43233	X	43233	-0-	-0-	-0-	36911	3	305	4	Y	5470	5445	0	52	8	259
							6017	9									
06	43966	X	43966	-0-	-0-	-0-	37566	3	306	4	Y	5540	5469	0	48	8	282
							6094	9									
*07	50403	X	50403	-0-	-0-	-0-	43753	3	6650	9	Y	6045	6028	0	28	8	271

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RAWLINS 53-4-4 WELL #: 1H RRCID -> 281604 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11381 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	1767	2	46	4	N	830	805	1	6	8	100
							913	9									
03	2480	X	1008	-0-	-1472	-0-	61	4	947	9	N	861	865	1	7	8	89
04	3270	X	1266	-0-	-2004	-0-	610	2	52	4	N	549	585	1	11	8	42
							604	9									
05	3379	X	881	-0-	-2498	-0-	49	4	832	9	N	756	707	1	12	8	79
06	3270	X	731	-0-	-2539	-0-	38	4	693	9	N	630	649	1	7	8	53
07	3007	X	890	-0-	-2117	-0-	44	4	846	9	N	769	733	1	4	8	85

CALLAHAN 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281886 COMPL. DATE 10/19/2016 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12800 - 20173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65604	X	49579	-0-	-16025	-0-	43052	2	536	4	Y	5446	5391	0	44	8	99
							5991	9									
03	72633	X	67969	-0-	-4664	-0-	59390	2	707	4	Y	7156	7124	0	31	8	100
							7872	9									
04	73830	X	67259	-0-	-6571	-0-	59014	2	681	4	Y	6876	6833	0	79	8	64
							7564	9									
05	76291	X	62610	-0-	-13681	-0-	53970	2	672	4	Y	7244	7132	0	109	8	67
							7968	9									
06	73830	X	56946	-0-	-16884	-0-	49551	2	586	4	Y	6190	6110	0	83	8	64
							6809	9									
07	69502	X	57330	-0-	-12172	-0-	49430	2	633	4	Y	6606	6447	0	128	8	95
							7267	9									

CRAVEN UNIT 3-8 WELL #: 1H RRCID -> 282034 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11371 - 18540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14476	X	10732	-0-	-3744	-0-	8542	3	100	4	N	1900	1676	0	202	8	226
							2090	9									
03	16027	X	12582	-0-	-3445	-0-	10072	3	124	4	N	2169	2175	0	12	8	208
							2386	9									
04	15210	X	14328	-0-	-882	-0-	11582	3	133	4	N	2375	2314	0	16	8	253
							2613	9									
05	15655	X	14318	-0-	-1337	-0-	11747	3	128	4	N	2221	2223	0	23	8	228
							2443	9									
06	15120	X	14230	-0-	-890	-0-	11608	3	128	4	N	2267	2234	0	21	8	240
							2494	9									
07	14818	X	14202	-0-	-616	-0-	11690	3	124	4	N	2171	2174	0	12	8	225
							2388	9									

JUMPSTART 55-2-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282214 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11210 - 20571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40068	X	29516	-0-	-10552	-0-	12	1	23792	2	Y	4929	4919	0	14	8	360
							290	4	5422	9							
03	45012	X	43045	-0-	-1967	-0-	19	1	33628	2	Y	8171	8159	0	10	8	362
							410	4	8988	9							
04	43560	X	41050	-0-	-2510	-0-	18	1	32409	2	Y	7477	7425	0	34	8	380
							398	4	8225	9							
05	45012	X	43882	-0-	-1130	-0-	18	1	34847	2	Y	7823	7769	0	49	8	385
							412	4	8605	9							
06	43502	X	43502	-0-	-0-	-0-	18	1	35330	2	Y	7047	7063	0	44	8	325
							402	4	7752	9							
*07	44035	X	44035	-0-	-0-	-0-	20	1	35217	2	Y	7616	7536	0	65	8	340
							420	4	8378	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282242 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11758 - 21126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11732	X	8114	-0-	-3618	-0-	5620 2258	2 9	236	4	Y	2053	2027	0	44	8	37
03	15903	X	12944	-0-	-2959	-0-	9342 3252	2 9	350	4	Y	2956	2916	0	36	8	41
04	20280	X	18738	-0-	-1542	-0-	13362 4948	2 9	428	4	Y	4498	4401	0	97	8	41
05	20956	X	15002	-0-	-5954	-0-	10737 3903	2 9	362	4	Y	3548	3427	0	130	8	32
06	20280	X	14528	-0-	-5752	-0-	10777 3446	2 9	305	4	Y	3133	3042	0	91	8	32
*07	21709	X	21709	-0-	-0-	-0-	16256 5055	2 9	398	4	Y	4595	4401	0	161	8	65

SILVERTIP 76-8 UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 282271 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102

02	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	4452	3	1780	9	N	1618	1605	0	13	8	-0-
03	11563	X	7652	-0-	-3911	-0-	5322	3	2330	9	N	2118	2100	0	18	8	-0-
04	11190	X	7010	-0-	-4180	-0-	4808	3	2202	9	N	2002	1976	0	26	8	-0-
05	11563	X	7491	-0-	-4072	-0-	5273	3	2218	9	N	2016	2003	0	13	8	-0-
06	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	6701	3	2373	9	N	2157	2134	0	23	8	-0-
*07	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	6537	3	2341	9	N	2128	2111	0	17	8	-0-

GETTYSBURG 55-4-21 WELL #: 1H RRCID -> 282302 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11064 - 15481

02	19071	X	19071	-0-	-0-	-0-	15050	3	4021	9	Y	3655	3633	0	22	8	-0-
03	23895	X	23895	-0-	-0-	-0-	18760	3	5135	9	Y	4668	4618	0	50	8	-0-
04	24900	X	3214	-0-	-21686	-0-	2228	3	986	9	Y	896	838	0	58	8	-0-
05	25730	X	7011	-0-	-18719	-0-	5142	3	1869	9	Y	1699	1662	0	37	8	-0-
06	24900	X	8537	-0-	-16363	-0-	6390	3	2147	9	Y	1952	1914	0	38	8	-0-
07	23901	X	11312	-0-	-12589	-0-	8435	3	2877	9	Y	2615	2536	0	79	8	-0-

CHALK BLUFF 55-4-1 WELL #: 1H RRCID -> 282303 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11169 - 15439

02	17444	X	1691	-0-	-15753	-0-	26	3	1665	9	N	1514	1509	0	5	8	-0-
03	19313	X	12838	-0-	-6475	-0-	7994	3	4844	9	N	4404	4390	0	14	8	-0-
04	18060	X	3984	-0-	-14076	-0-	46	3	3938	9	N	3580	3549	0	31	8	-0-
05	17050	X	10110	-0-	-6940	-0-	6281	3	3829	9	N	3481	3445	0	36	8	-0-
06	14070	X	9671	-0-	-4399	-0-	5944	3	3727	9	N	3388	3351	0	37	8	-0-
07	12834	X	4696	-0-	-8138	-0-	1267	3	3429	9	N	3117	3077	0	40	8	-0-

WENDIGO STATE 45-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282315 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 14114

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HACKER 33-97 WELL #: 1H RRCID -> 282319 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11523 - 20522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52220	X	46778	-0-	-5442	-0-	41019	3	293	4	N	4969	4978	1	61	8	463
							5466	9									
03	57815	X	52373	-0-	-5442	-0-	1	1	46077	3	N	5397	5566	1	36	8	258
							358	4	5937	9							
04	55950	X	48123	-0-	-7827	-0-	1	1	42353	3	N	4943	4466	1	162	8	573
							332	4	5437	9							
05	57815	X	49730	-0-	-8085	-0-	1	1	43958	3	N	4933	5106	1	100	8	300
							345	4	5426	9							
06	55950	X	52410	-0-	-3540	-0-	1	1	46155	3	N	5359	4610	1	114	8	935
							359	4	5895	9							
*07	61682	X	61682	-0-	-0-	-0-	1	1	54819	3	N	5906	6044	1	97	8	700
							365	4	6497	9							

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282326 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12178 - 21288

02	41412	X	27030	-0-	-14382	-0-	18957	2	351	4	Y	7020	7027	0	20	8	128
							7722	9									
03	45849	X	16196	-0-	-29653	-0-	11636	2	363	4	Y	3815	3858	0	32	8	53
							4197	9									
04	44370	X	24006	-0-	-20364	-0-	16535	2	435	4	Y	6396	6320	0	70	8	59
							7036	9									
05	45849	X	37445	-0-	-8404	-0-	26286	2	546	4	Y	9648	9524	0	94	8	89
							10613	9									
06	44370	X	42909	-0-	-1461	-0-	31307	2	538	4	Y	10058	9973	0	69	8	105
							11064	9									
*07	50600	X	50600	-0-	-0-	-0-	36281	2	634	4	Y	12441	12262	0	102	8	182
							13685	9									

KRAKEN 57-3-40 WELL #: 1H RRCID -> 282673 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10000 - 14834

02	53564	X	44832	-0-	-8732	-0-	40413	3	4419	9	Y	4017	3932	1	62	8	184
03	59303	X	58916	-0-	-387	-0-	53511	3	5405	9	Y	4914	4876	1	56	8	166
04	57567	X	57567	-0-	-0-	-0-	52239	3	5328	9	Y	4844	4755	1	112	8	143
05	58865	X	58865	-0-	-0-	-0-	53564	3	5301	9	Y	4819	4653	1	113	8	196
06	57030	X	54428	-0-	-2602	-0-	49750	3	4678	9	Y	4253	4183	1	109	8	157
07	59489	X	57789	-0-	-1700	-0-	53106	3	4683	9	Y	4257	4132	1	126	8	156

BIG CYPRESS 56-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 282674 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10843 - 15346

02	26936	X	20411	-0-	-6525	-0-	15083	3	228	4	N	4636	4579	1	31	8	381
							5100	9									
03	29822	X	26343	-0-	-3479	-0-	18764	3	323	4	N	6596	6437	1	62	8	478
							7256	9									
04	28860	X	26066	-0-	-2794	-0-	18855	3	286	4	N	6295	5694	1	641	8	438
							6925	9									
05	27373	X	24654	-0-	-2719	-0-	18396	3	271	4	N	5443	5668	1	47	8	166
							5987	9									
06	25500	X	24442	-0-	-1058	-0-	18523	3	256	4	N	5148	4787	1	113	8	414
							5663	9									
*07	27838	X	27838	-0-	-0-	-0-	20939	3	298	4	N	6001	5911	1	38	8	466
							6601	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SIEVERS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282695 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11237 - 21411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50680	X	42290	-0-	-8390	-0-	36925	3	250	4	Y	4650	4635	0	18	8	392
							5115	9									
03	60537	X	60537	-0-	-0-	-0-	52701	3	372	4	Y	6785	6776	0	15	8	386
							7464	9									
04	58812	X	58812	-0-	-0-	-0-	51303	3	406	4	Y	6457	6363	0	58	8	422
							7103	9									
05	59662	X	59662	-0-	-0-	-0-	52157	3	421	4	Y	6440	6342	0	96	8	424
							7084	9									
06	54300	X	49913	-0-	-4387	-0-	43131	3	374	4	Y	5825	5730	0	71	8	448
							6408	9									
*07	58800	X	58800	-0-	-0-	-0-	51316	3	398	4	Y	6442	6379	0	106	8	405
							7086	9									

STONES RIVER 55-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 282724 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11232 - 15524

02	14252	X	11300	-0-	-2952	-0-	8768	3	2532	9	Y	2302	2290	0	12	8	-0-
03	16463	X	16463	-0-	-0-	-0-	13133	3	3330	9	Y	3027	2996	0	31	8	-0-
04	15270	X	9840	-0-	-5430	-0-	7842	3	1998	9	Y	1816	1782	0	34	8	-0-
05	15779	X	12636	-0-	-3143	-0-	10047	3	2589	9	Y	2354	2337	0	17	8	-0-
06	15270	X	11905	-0-	-3365	-0-	9495	3	2410	9	Y	2191	2172	0	19	8	-0-
07	15779	X	12168	-0-	-3611	-0-	9680	3	2488	9	Y	2262	2219	0	43	8	-0-

HONEY SPRINGS 55-4-19 WELL #: 1H RRCID -> 282725 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11167 - 15566

02	4032	X	3665	-0-	-367	-0-	3369	3	296	9	N	269	267	0	2	8	-0-
03	4712	X	2157	-0-	-2555	-0-	1810	3	347	9	N	315	312	0	3	8	-0-
04	5970	X	818	-0-	-5152	-0-	764	3	54	9	N	49	31	0	18	8	-0-
05	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	10016	3	1999	9	N	1817	1768	0	49	8	-0-
06	30136	X	30136	-0-	-0-	-0-	25990	3	4146	9	N	3769	3712	0	57	8	-0-
*07	28275	X	28275	-0-	-0-	-0-	24623	3	3652	9	N	3320	3213	0	107	8	-0-

SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282728 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10369 - 17324

02	57963	X	57963	-0-	-0-	-0-	50218	3	7745	9	Y	7041	6962	0	79	8	-0-
03	63984	X	63415	-0-	-569	-0-	54502	3	8913	9	Y	8103	8045	0	58	8	-0-
04	61920	X	58531	-0-	-3389	-0-	50367	3	8164	9	Y	7422	7314	0	108	8	-0-
05	67920	X	67920	-0-	-0-	-0-	58702	3	9218	9	Y	8380	8263	0	117	8	-0-
06	61920	X	60393	-0-	-1527	-0-	51964	3	8429	9	Y	7663	7553	0	110	8	-0-
07	63984	X	61691	-0-	-2293	-0-	53091	3	8600	9	Y	7818	7685	0	133	8	-0-

ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282757 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11517 - 21090

02	47572	X	34275	-0-	-13297	-0-	27567	3	6708	9	Y	6098	6063	0	16	8	111
03	50282	X	17518	-0-	-32764	-0-	14040	3	3478	9	Y	3162	3224	0	5	8	44
04	48660	X	41914	-0-	-6746	-0-	33034	3	8880	9	Y	8073	7179	0	847	1	67
													24	8			
05	47523	X	46965	-0-	-558	-0-	37551	3	9414	9	Y	8558	8507	0	38	8	80
06	47659	X	47659	-0-	-0-	-0-	38892	3	8767	9	Y	7970	7936	0	31	8	83
*07	45292	X	45292	-0-	-0-	-0-	36816	3	8476	9	Y	7705	7627	0	48	8	113

DROOP MOUNTAIN 55-4-35 WELL #: 1H RRCID -> 282758 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10917 - 15224

02	15904	X	11617	-0-	-4287	-0-	9365	3	2252	9	N	2047	2034	0	13	8	-0-
03	16771	X	13686	-0-	-3085	-0-	10699	3	2987	9	N	2715	2685	0	30	8	-0-
04	16230	X	13895	-0-	-2335	-0-	11059	3	2836	9	N	2578	2532	0	46	8	-0-
05	15655	X	14838	-0-	-817	-0-	12002	3	2836	9	N	2578	2559	0	19	8	-0-
06	15120	X	12392	-0-	-2728	-0-	9948	3	2444	9	N	2222	2201	0	21	8	-0-
07	14353	X	14048	-0-	-305	-0-	11415	3	2633	9	N	2394	2343	0	51	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282759 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10756 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22172	X	22172	-0-	-0-	-0-	17834	3	4338	9	N	3944	3881	0	63	8	-0-
03	36439	X	36439	-0-	-0-	-0-	29597	3	6842	9	N	6220	6153	0	67	8	-0-
04	34603	X	34603	-0-	-0-	-0-	28511	3	6092	9	N	5538	5416	0	122	8	-0-
05	41529	X	41529	-0-	-0-	-0-	34224	3	7305	9	N	6641	6505	0	136	8	-0-
06	37344	X	37344	-0-	-0-	-0-	30902	3	6442	9	N	5856	5731	0	125	8	-0-
*07	39990	X	39990	-0-	-0-	-0-	33100	3	6890	9	N	6264	6109	0	155	8	-0-

CHUPACABRA 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282760 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10938 - 17699

02	18312	X	11534	-0-	-6778	-0-	8902	3	2632	9	N	2393	2361	0	32	8	-0-
03	18569	X	13199	-0-	-5370	-0-	10172	3	3027	9	N	2752	2728	0	24	8	-0-
04	17970	X	12947	-0-	-5023	-0-	10063	3	2884	9	N	2622	2575	0	47	8	-0-
05	17515	X	11782	-0-	-5733	-0-	8943	3	2839	9	N	2581	2538	0	43	8	-0-
06	15990	X	14506	-0-	-1484	-0-	11603	3	2903	9	N	2639	2594	0	45	8	-0-
*07	14785	X	14785	-0-	-0-	-0-	11768	3	3017	9	N	2743	2685	0	58	8	-0-

CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 2H RRCID -> 282761 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11272 - 20356

02	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	14186	3	4126	9	N	3751	3731	0	20	8	-0-
03	24615	X	24615	-0-	-0-	-0-	19113	3	5502	9	N	5002	4962	0	40	8	-0-
04	21178	X	21178	-0-	-0-	-0-	16357	3	4821	9	N	4383	4334	0	49	8	-0-
05	18314	X	18314	-0-	-0-	-0-	14034	3	4280	9	N	3891	3852	0	39	8	-0-
06	18817	X	18817	-0-	-0-	-0-	14710	3	4107	9	N	3734	3698	0	36	8	-0-
*07	16544	X	16544	-0-	-0-	-0-	12679	3	3865	9	N	3514	3468	0	46	8	-0-

FORT PILLOW 54-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 282762 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11238 - 15500

02	23576	X	15169	-0-	-8407	-0-	11810	3	144	4	Y	2923	2905	0	18	8	191
							3215	9									
03	26102	X	22332	-0-	-3770	-0-	18050	3	187	4	Y	3723	3699	0	48	8	167
							4095	9									
04	25260	X	20721	-0-	-4539	-0-	17348	3	155	4	Y	2925	2870	0	75	8	147
							3218	9									
05	22227	X	20927	-0-	-1300	-0-	17438	3	160	4	Y	3026	2986	0	31	8	156
							3329	9									
06	21600	X	20347	-0-	-1253	-0-	15738	3	195	4	Y	4013	3913	0	35	8	221
							4414	9									
07	22320	X	19827	-0-	-2493	-0-	15608	3	180	4	Y	3672	3639	0	79	8	175
							4039	9									

THUNDERBIRD 57-2-3 WELL #: 1H RRCID -> 282767 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10047 PERF.10398 - 14736

02	15204	X	11633	-0-	-3571	-0-	9660	3	1973	9	N	1794	1773	0	21	8	-0-
03	16727	X	16727	-0-	-0-	-0-	14076	3	2651	9	N	2410	2390	0	20	8	-0-
04	17040	X	16483	-0-	-557	-0-	13916	3	2567	9	N	2334	2296	0	38	8	-0-
05	17608	X	16692	-0-	-916	-0-	14182	3	2510	9	N	2282	2246	0	36	8	-0-
06	17040	X	15035	-0-	-2005	-0-	12949	3	2086	9	N	1896	1862	0	34	8	-0-
07	17019	X	14900	-0-	-2119	-0-	12945	3	1955	9	N	1777	1734	0	43	8	-0-

STONY LAKE 54-4-37 WELL #: 1H RRCID -> 282770 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10628 - 15037

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	54	3	635	9	N	577	577	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KAPPA 56-2-27 WELL #: 1H RRCID -> 282771 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10950 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18116	X	15405	-0-	-2711	-0-	2	1	12613	3	N	2536	2497	0	39	8	-0-
							2790	9									
03	20057	X	11317	-0-	-8740	-0-	3	1	9286	3	N	1844	1801	0	43	8	-0-
							2028	9									
04	17160	X	14765	-0-	-2395	-0-	4	1	12114	3	N	2406	2325	0	81	8	-0-
							2647	9									
05	17050	X	14882	-0-	-2168	-0-	4	1	12416	3	N	2238	2198	0	40	8	-0-
							2462	9									
06	16500	X	13810	-0-	-2690	-0-	3	1	11647	3	N	1964	1929	0	35	8	-0-
							2160	9									
07	17050	X	15200	-0-	-1850	-0-	4	1	12839	3	N	2143	2106	0	37	8	-0-
							2357	9									

SPHINX STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282788 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10442 - 17910

02	63392	X	47270	-0-	-16122	-0-	40228	3	7042	9	Y	6402	6325	0	77	8	-0-
03	65286	X	62234	-0-	-3052	-0-	52874	3	9360	9	Y	8509	8445	0	64	8	-0-
04	63180	X	56418	-0-	-6762	-0-	48049	3	8369	9	Y	7608	7493	0	115	8	-0-
05	65038	X	63851	-0-	-1187	-0-	54624	3	9227	9	Y	8388	8263	0	125	8	-0-
06	61230	X	57183	-0-	-4047	-0-	48740	3	8443	9	Y	7675	7559	0	116	8	-0-
07	62248	X	59888	-0-	-2360	-0-	51893	3	7995	9	Y	7268	7118	0	150	8	-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282805 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10082 - 19546

02	83244	X	62483	-0-	-20761	-0-	53396	3	9087	9	N	8261	8123	0	138	8	-0-
03	92163	X	82561	-0-	-9602	-0-	70309	3	12252	9	N	11138	11020	0	118	8	-0-
04	89190	X	78162	-0-	-11028	-0-	66907	3	11255	9	N	10232	10006	0	226	8	-0-
05	82460	X	74103	-0-	-8357	-0-	63629	3	10474	9	N	9522	9311	0	211	8	-0-
06	95271	X	95271	-0-	-0-	-0-	83451	3	11820	9	N	10745	10495	0	250	8	-0-
07	82553	X	70786	-0-	-11767	-0-	61315	3	9471	9	N	8610	8360	0	250	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282806 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10870 - 20300

02	85512	X	78882	-0-	-6630	-0-	71791	3	7091	9	N	6446	6309	0	137	8	-0-
03	94674	X	88014	-0-	-6660	-0-	79472	3	8542	9	N	7765	7638	0	127	8	-0-
04	91620	X	83485	-0-	-8135	-0-	75476	3	8009	9	N	7281	7101	0	180	8	-0-
05	94674	X	84455	-0-	-10219	-0-	76470	3	7985	9	N	7259	7106	0	153	8	-0-
06	91620	X	80644	-0-	-10976	-0-	72954	3	7690	9	N	6991	6869	0	122	8	-0-
07	88009	X	77449	-0-	-10560	-0-	69607	3	7842	9	N	7129	6976	0	153	8	-0-

BAKU 56-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 282807 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10516 - 14782

02	17724	X	14186	-0-	-3538	-0-	11208	3	2978	9	N	2707	2652	0	55	8	-0-
03	17918	X	17479	-0-	-439	-0-	1	1	14194	3	N	2985	2935	0	50	8	-0-
							3284	9									
04	17340	X	16354	-0-	-986	-0-	1	1	13219	3	N	2849	2763	0	86	8	-0-
							3134	9									
05	17918	X	16075	-0-	-1843	-0-	1	1	13049	3	N	2750	2672	0	78	8	-0-
							3025	9									
06	16920	X	14232	-0-	-2688	-0-	1	1	11411	3	N	2564	2481	0	83	8	-0-
							2820	9									
07	17484	X	15606	-0-	-1878	-0-	1	1	12687	3	N	2653	2556	0	97	8	-0-
							2918	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

YELLOW BAYOU 54-4-25 WELL #: 1H RRCID -> 282808 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10902 - 15341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28000	X	19248	-0-	-8752	-0-	15218	3	4030	9	N	3664	3642	0	22	8	-0-
03	35185	X	27387	-0-	-7798	-0-	21527	3	5860	9	N	5327	5267	0	60	8	-0-
04	34050	X	25081	-0-	-8969	-0-	19491	3	5590	9	N	5082	5003	0	79	8	-0-
05	35185	X	25139	-0-	-10046	-0-	19838	3	5301	9	N	4819	4785	0	34	8	-0-
06	26490	X	22896	-0-	-3594	-0-	18136	3	4760	9	N	4327	4286	0	41	8	-0-
07	27373	X	24071	-0-	-3302	-0-	18890	3	5181	9	N	4710	4609	0	101	8	-0-

SHOSHONI 54-4-35 WELL #: 1HR RRCID -> 282809 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10705 - 15009

02	49784	X	27777	-0-	-22007	-0-	26460	3	1317	9	N	1197	1163	0	34	8	-0-
03	50933	X	40995	-0-	-9938	-0-	39090	3	1905	9	N	1732	1639	0	93	8	-0-
04	45960	X	31678	-0-	-14282	-0-	30150	3	1528	9	N	1389	1282	0	107	8	-0-
05	45291	X	34676	-0-	-10615	-0-	33023	3	1653	9	N	1503	1455	0	48	8	-0-
06	41610	X	32548	-0-	-9062	-0-	31171	3	1377	9	N	1252	1194	0	58	8	-0-
07	40982	X	34209	-0-	-6773	-0-	32635	3	1574	9	N	1431	1293	0	138	8	-0-

SUMMIT POINT 54-4-31 WELL #: 1H RRCID -> 282810 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11065 - 15368

02	18760	X	12328	-0-	-6432	-0-	10614	3	1714	9	N	1558	1558	0			-0-
03	19313	X	16289	-0-	-3024	-0-	13885	3	2404	9	N	2185	2176	0	9	8	-0-
04	18690	X	15506	-0-	-3184	-0-	13343	3	2163	9	N	1966	1959	0	7	8	-0-
05	19158	X	17234	-0-	-1924	-0-	15043	3	2191	9	N	1992	1992	0			-0-
06	18540	X	15893	-0-	-2647	-0-	13899	3	1994	9	N	1813	1813	0			-0-
07	16275	X	15396	-0-	-879	-0-	13343	3	2053	9	N	1866	1866	0			-0-

BELLTOWN 57-3-19 WELL #: 1H RRCID -> 282811 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10122 - 14509

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSHINE 54-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 282836 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12061 - 16285

02	14672	X	9459	-0-	-5213	-0-	6259	3	147	4	Y	2775	2715	0	10	8	471
							3053	9									
03	15009	X	15009	-0-	-0-	-0-	10919	3	194	4	Y	3542	3529	0	8	8	476
							3896	9									
04	15066	X	15066	-0-	-0-	-0-	11106	3	181	4	Y	3435	3428	0	17	8	466
							3779	9									
05	15531	X	12432	-0-	-3099	-0-	9026	3	164	4	Y	2947	2983	0	27	8	403
							3242	9									
06	15030	X	12699	-0-	-2331	-0-	9284	3	164	4	Y	2955	2891	0	23	8	444
							3251	9									
07	15562	X	13382	-0-	-2180	-0-	9666	3	182	4	Y	3213	3211	0	40	8	406
							3534	9									

SEAHAWK 57-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 282865 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10197 PERF.10450 - 14875

02	23363	X	23363	-0-	-0-	-0-	18097	3	5266	9	N	4787	4607	0	180	8	-0-
03	38595	X	34451	-0-	-4144	-0-	27182	3	7269	9	N	6608	6509	0	99	8	-0-
04	37350	X	35120	-0-	-2230	-0-	28244	3	6876	9	N	6251	6123	0	128	8	-0-
05	38595	X	32807	-0-	-5788	-0-	26274	3	6533	9	N	5939	5822	0	117	8	-0-
06	36150	X	31247	-0-	-4903	-0-	25140	3	6107	9	N	5552	5468	0	84	8	-0-
07	36301	X	29983	-0-	-6318	-0-	24129	3	5854	9	N	5322	5226	0	96	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HYDRA 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282882 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10896 - 17419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29232	X	23694	-0-	-5538	-0-	19297	3	4397	9	N	3997	3977	0	20	8	-0-
03	33104	X	33104	-0-	-0-	-0-	27013	3	6091	9	N	5537	5522	0	15	8	-0-
04	31320	X	29589	-0-	-1731	-0-	24045	3	5544	9	N	5040	5006	0	34	8	-0-
05	31072	X	31072	-0-	-0-	-0-	25227	3	5845	9	N	5314	5260	0	54	8	-0-
06	32040	X	28871	-0-	-3169	-0-	23394	3	5477	9	N	4979	4935	0	44	8	-0-
07	33108	X	29976	-0-	-3132	-0-	24249	3	5727	9	N	5206	5138	0	68	8	-0-

BEANS STATION 53-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 282883 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11202 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14448	X	3237	-0-	-11211	-0-	1821	3	62	4	N	1231	1196	1			149
							1354	9									
03	17887	X	8403	-0-	-9484	-0-	5710	3	118	4	N	2341	2240	1	7	8	243
							2575	9									
04	17310	X	14591	-0-	-2719	-0-	11108	3	157	4	N	3024	3024	1	9	8	234
							3326	9									
05	17887	X	15313	-0-	-2574	-0-	11833	3	155	4	N	3023	2938	1			319
							3325	9									
06	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	11628	3	124	4	N	2324	2445	1			198
							2556	9									
07	15066	X	14180	-0-	-886	-0-	11096	3	138	4	N	2678	2577	1			299
							2946	9									

SANTA ROSA 54-4-3 WELL #: 1H RRCID -> 282908 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11234 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18844	X	11403	-0-	-7441	-0-	7849	3	3554	9	N	3231	3231	0			-0-
03	20057	X	17673	-0-	-2384	-0-	12768	3	4905	9	N	4459	4446	0	13	8	-0-
04	18840	X	16537	-0-	-2303	-0-	11974	3	4563	9	N	4148	4138	0	10	8	-0-
05	18104	X	15965	-0-	-2139	-0-	11570	3	4395	9	N	3995	3995	0			-0-
06	17100	X	15380	-0-	-1720	-0-	11262	3	4118	9	N	3744	3744	0			-0-
07	17670	X	15524	-0-	-2146	-0-	11376	3	4148	9	N	3771	3771	0			-0-

IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282916 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11530 - 18930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37856	X	25844	-0-	-12012	-0-	21884	3	163	4	Y	3452	3378	1			262
							3797	9									
03	41912	X	39549	-0-	-2363	-0-	34029	3	234	4	Y	4805	4698	1	12	8	357
							5286	9									
04	40560	X	30893	-0-	-9667	-0-	26864	3	166	4	Y	3512	3716	1	6	8	147
							3863	9									
05	39897	X	25609	-0-	-14288	-0-	21825	3	148	4	Y	3305	3229	1			223
							3636	9									
06	38610	X	26729	-0-	-11881	-0-	23328	3	141	4	Y	2964	3159	1			28
							3260	9									
07	39556	X	28527	-0-	-11029	-0-	24024	3	188	4	Y	3923	3568	1			383
							4315	9									

CEDAR MOUNTAIN 54-4-15 WELL #: 1H RRCID -> 282917 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10981 - 15397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15400	X	10144	-0-	-5256	-0-	8034	3	2110	9	N	1918	1891	0	27	8	-0-
03	17050	X	14203	-0-	-2847	-0-	11329	3	2874	9	N	2613	2536	0	77	8	-0-
04	16137	X	16137	-0-	-0-	-0-	12902	3	3235	9	N	2941	2835	0	106	8	-0-
05	17536	X	17536	-0-	-0-	-0-	14133	3	3403	9	N	3094	3051	0	43	8	-0-
06	15845	X	15845	-0-	-0-	-0-	12779	3	3066	9	N	2787	2740	0	47	8	-0-
*07	17848	X	17848	-0-	-0-	-0-	14243	3	3605	9	N	3277	3161	0	116	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282999 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11566 - 19044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19936	X	10665	-0-	-9271	-0-	8143	3	114	4	Y	2189	2182	0	7	8	40
							2408	9									
03	22072	X	11705	-0-	-10367	-0-	8734	3	134	4	Y	2579	2578	0	5	8	36
							2837	9									
04	21360	X	11262	-0-	-10098	-0-	8240	3	133	4	Y	2626	2371	0	258	1	22
							2889	9					11	8			
05	19220	X	13410	-0-	-5810	-0-	10241	3	140	4	Y	2754	2732	0	18	8	26
							3029	9									
06	18600	X	15230	-0-	-3370	-0-	11898	3	151	4	Y	2892	2870	0	18	8	30
							3181	9									
*07	17286	X	17286	-0-	-0-	-0-	13753	3	3533	9	Y	3212	3168	0	27	8	47

TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283000 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11667 - 18739

02	18872	X	13816	-0-	-5056	-0-	10634	3	144	4	Y	2762	2742	0	10	8	50
							3038	9									
03	20894	X	19315	-0-	-1579	-0-	15149	3	191	4	Y	3614	3607	0	7	8	50
							3975	9									
04	20220	X	17844	-0-	-2376	-0-	13764	3	185	4	Y	3541	3206	0	338	1	30
							3895	9					17	8			
05	18941	X	17797	-0-	-1144	-0-	13825	3	181	4	Y	3446	3419	0	25	8	32
							3791	9									
06	18690	X	17873	-0-	-817	-0-	14309	3	167	4	Y	3088	3066	0	22	8	32
							3397	9									
07	19313	X	17780	-0-	-1533	-0-	14330	3	3450	9	Y	3136	3090	0	32	8	46

HIPPOCAMP 57-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283016 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10070 - 14535

02	28392	X	23098	-0-	-5294	-0-	18918	3	4180	9	N	3800	3756	0	44	8	-0-
03	32581	X	32317	-0-	-264	-0-	26442	3	5875	9	N	5341	5301	0	40	8	-0-
04	32100	X	30959	-0-	-1141	-0-	25459	3	5500	9	N	5000	4931	0	69	8	-0-
05	33170	X	28366	-0-	-4804	-0-	23426	3	4940	9	N	4491	4432	0	59	8	-0-
06	32100	X	28120	-0-	-3980	-0-	22931	3	5189	9	N	4717	4654	0	63	8	-0-
07	32302	X	26837	-0-	-5465	-0-	21932	3	4905	9	N	4459	4387	0	72	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283035 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10633 - 16456

02	73868	X	73868	-0-	-0-	-0-	70205	3	3663	9	N	3330	3202	0	128	8	-0-
03	94751	X	94751	-0-	-0-	-0-	90232	3	4519	9	N	4108	4007	0	101	8	-0-
04	89274	X	89274	-0-	-0-	-0-	84945	3	4329	9	N	3935	3749	0	186	8	-0-
05	87069	X	87069	-0-	-0-	-0-	83117	3	3952	9	N	3593	3416	0	177	8	-0-
06	82407	X	82407	-0-	-0-	-0-	78646	3	3761	9	N	3419	3246	0	173	8	-0-
*07	84233	X	84233	-0-	-0-	-0-	80366	3	3867	9	N	3515	3313	0	202	8	-0-

TROLL 57-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 283080 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10696 - 14839

02	980	X	715	-0-	-265	-0-	447	3	268	9	N	244	76	0	168	8	-0-
03	1085	X	7	-0-	-1078	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
05	1674	X	235	-0-	-1439	-0-	177	3	58	9	N	53	53	8			-0-
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	8	8	8			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SAVAGE 54-2-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283091 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 11636 PERF.11993 - 21264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32872 X	24602	-0-	-8270	-0-	1	1	17981	3	N	5719	5656	0	28	8	450
						329	4	6291	9							
03	36583 X	36583	-0-	-0-	-0-	2	1	26834	3	N	8415	8268	0	23	8	574
						490	4	9257	9							
04	35220 X	34338	-0-	-882	-0-	2	1	25645	3	N	7497	7605	0	56	8	410
						444	4	8247	9							
05	33667 X	33667	-0-	-0-	-0-	2	1	24285	3	N	8105	7788	0	83	8	644
						464	4	8916	9							
06	35400 X	27985	-0-	-7415	-0-	2	1	20105	3	N	6790	6695	0	69	8	670
						409	4	7469	9							
07	36580 X	28075	-0-	-8505	-0-	2	1	19626	3	N	7280	7279	0	111	8	560
						439	4	8008	9							

PIKE PLACE 57-2-15 WELL #: 1H RRCID -> 283097 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10269 - 14504

02	28476 X	17848	-0-	-10628	-0-	14373	3	3475	9	N	3159	3124	0	35	8	-0-
03	31527 X	27275	-0-	-4252	-0-	21571	3	5704	9	N	5185	5128	0	57	8	-0-
04	28140 X	25370	-0-	-2770	-0-	20498	3	4872	9	N	4429	4352	0	77	8	-0-
05	29078 X	25028	-0-	-4050	-0-	20137	3	4891	9	N	4446	4400	0	46	8	-0-
06	26400 X	23005	-0-	-3395	-0-	18758	3	4247	9	N	3861	3810	0	51	8	-0-
*07	27357 X	27357	-0-	-0-	-0-	22560	3	4797	9	N	4361	4304	0	57	8	-0-

NIGHTWATCH 56-3-21 WELL #: 1H RRCID -> 283104 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10605 - 14831

02	61040 X	27540	-0-	-33500	-0-	22284	3	5256	9	N	4778	4713	0	65	8	-0-
03	39246 X	31425	-0-	-7821	-0-	25232	3	6193	9	N	5630	5574	0	56	8	-0-
04	36120 X	28798	-0-	-7322	-0-	23253	3	5545	9	N	5041	4942	0	99	8	-0-
05	37324 X	28963	-0-	-8361	-0-	23976	3	4987	9	N	4534	4435	0	99	8	-0-
06	36120 X	33050	-0-	-3070	-0-	27118	3	5932	9	N	5393	5291	0	102	8	-0-
*07	36789 X	36789	-0-	-0-	-0-	30095	3	6694	9	N	6085	5967	0	118	8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283106 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11963 - 21453

02	55132 X	39404	-0-	-15728	-0-	31927	3	7477	9	N	6797	6783	0	14	8	-0-
03	58838 X	53969	-0-	-4869	-0-	44452	3	9517	9	N	8652	8642	0	10	8	-0-
04	56940 X	55929	-0-	-1011	-0-	46657	3	9272	9	N	8429	8403	0	26	8	-0-
05	55800 X	51732	-0-	-4068	-0-	42657	3	9075	9	N	8250	8213	0	37	8	-0-
06	52230 X	45862	-0-	-6368	-0-	38473	3	7389	9	N	6717	6687	0	30	8	-0-
07	57784 X	49777	-0-	-8007	-0-	41909	3	7868	9	N	7153	7110	0	43	8	-0-

HANGING H 3-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283107 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10988 - 18537

02	22428 X	19909	-0-	-2519	-0-	16733	3	3176	9	Y	2887	2897	0	13	8	140
03	24831 X	24604	-0-	-227	-0-	20690	3	3914	9	Y	3558	3563	0	10	8	125
04	24030 X	17254	-0-	-6776	-0-	14156	3	3098	9	Y	2816	2780	0	16	8	145
05	25802 X	25802	-0-	-0-	-0-	21555	3	4247	9	Y	3861	3837	0	29	8	140
06	24030 X	23262	-0-	-768	-0-	19668	3	3594	9	Y	3267	3252	0	35	8	120
07	24614 X	24411	-0-	-203	-0-	20803	3	3608	9	Y	3280	3220	0	49	8	131

SONIC 57-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283108 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10537 - 14898

02	36148 X	23170	-0-	-12978	-0-	19760	3	3410	9	Y	3100	3064	0	36	8	-0-
03	35309 X	32463	-0-	-2846	-0-	27736	3	4727	9	Y	4297	4266	0	31	8	-0-
04	32580 X	31451	-0-	-1129	-0-	27076	3	4375	9	Y	3977	3920	0	57	8	-0-
05	34965 X	34965	-0-	-0-	-0-	30320	3	4645	9	Y	4223	4163	0	60	8	-0-
06	31410 X	29582	-0-	-1828	-0-	25522	3	4060	9	Y	3691	3637	0	54	8	-0-
07	32488 X	30604	-0-	-1884	-0-	26347	3	4257	9	Y	3870	3803	0	67	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JACKALOPE 56-3-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283109 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10871 - 15281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23352	X	14519	-0-	-8833	-0-	12525	3	1994	9	N	1813	1779	0	34	8	-0-
03	19809	X	18998	-0-	-811	-0-	16272	3	2726	9	N	2478	2449	0	29	8	-0-
04	21390	X	17541	-0-	-3849	-0-	15019	3	2522	9	N	2293	2242	0	51	8	-0-
05	22103	X	17599	-0-	-4504	-0-	15094	3	2505	9	N	2277	2229	0	48	8	-0-
06	21390	X	16399	-0-	-4991	-0-	14109	3	2290	9	N	2082	2037	0	45	8	-0-
07	19003	X	15700	-0-	-3303	-0-	13448	3	2252	9	N	2047	1996	0	51	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283110 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10206 - 16956

02	58800	X	44711	-0-	-14089	-0-	38636	3	6075	9	N	5523	5457	0	66	8	-0-
03	64666	X	56763	-0-	-7903	-0-	48780	3	7983	9	N	7257	7205	0	52	8	-0-
04	59550	X	52583	-0-	-6967	-0-	45657	3	6926	9	N	6296	6198	0	98	8	-0-
05	59024	X	58073	-0-	-951	-0-	50648	3	7425	9	N	6750	6644	0	106	8	-0-
06	57120	X	53230	-0-	-3890	-0-	46859	3	6371	9	N	5792	5694	0	98	8	-0-
07	56761	X	54714	-0-	-2047	-0-	47857	3	6857	9	N	6234	6114	0	120	8	-0-

GOLEM 56-3-3 WELL #: 1H RRCID -> 283111 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10684 - 15438

02	36148	X	28937	-0-	-7211	-0-	23955	3	248	4	Y	4304	4140	1	59	8	403
							4734	9									
03	40021	X	32723	-0-	-7298	-0-	27902	3	228	4	Y	4175	4016	0	33	8	529
							4593	9									
04	37470	X	31786	-0-	-5684	-0-	24938	3	247	4	Y	6001	6023	0	7	8	500
							6601	9									
05	38719	X	30221	-0-	-8498	-0-	24066	3	262	4	Y	5357	5298	0	35	8	524
							5893	9									
06	36600	X	29354	-0-	-7246	-0-	23395	3	277	4	Y	5165	5135	0	60	8	494
							5682	9									
07	32860	X	29998	-0-	-2862	-0-	24191	3	279	4	Y	5025	4955	0	68	8	496
							5528	9									

GORGON 57-1-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283112 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10416 - 14155

02	19992	X	15652	-0-	-4340	-0-	13119	3	2533	9	Y	2303	2272	0	31	8	-0-
03	22134	X	19604	-0-	-2530	-0-	16418	3	3186	9	Y	2896	2872	0	24	8	-0-
04	23269	X	23269	-0-	-0-	-0-	19801	3	3468	9	Y	3153	3099	0	54	8	-0-
05	23345	X	23345	-0-	-0-	-0-	20037	3	3308	9	Y	3007	2956	0	51	8	-0-
06	21365	X	21365	-0-	-0-	-0-	18200	3	3165	9	Y	2877	2828	0	49	8	-0-
07	22134	X	19648	-0-	-2486	-0-	16759	3	2889	9	Y	2626	2572	0	54	8	-0-

SKYHAWK 57-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283113 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10155 PERF.10467 - 14646

02	30548	X	15002	-0-	-15546	-0-	12224	3	2778	9	Y	2525	2490	0	35	8	-0-
03	32550	X	29150	-0-	-3400	-0-	23911	3	5239	9	Y	4763	4720	0	43	8	-0-
04	29070	X	29070	-0-	-0-	-0-	23831	3	5239	9	Y	4763	4669	0	94	8	-0-
05	29636	X	27818	-0-	-1818	-0-	22843	3	4975	9	Y	4523	4449	0	74	8	-0-
06	28200	X	25521	-0-	-2679	-0-	20872	3	4649	9	Y	4226	4155	0	71	8	-0-
07	30039	X	25596	-0-	-4443	-0-	20930	3	4666	9	Y	4242	4159	0	83	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283122 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10178 - 17150

02	64988	X	27132	-0-	-37856	-0-	22744	3	4388	9	Y	3989	3832	1	96	8	181
03	51987	X	51273	-0-	-714	-0-	44502	3	6771	9	Y	6155	6049	1	79	8	208
04	55111	X	55111	-0-	-0-	-0-	48108	3	7003	9	Y	6366	6232	1	155	8	187
05	54031	X	54031	-0-	-0-	-0-	47175	3	6856	9	Y	6233	6018	1	148	8	254
06	49620	X	48095	-0-	-1525	-0-	41878	3	6217	9	Y	5652	5550	1	147	8	209
07	56947	X	46040	-0-	-10907	-0-	40140	3	5900	9	Y	5364	5206	1	171	8	196

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WILLIAMSBURG 54-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 283125 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11092 - 15507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27888 X	14557	-0-	-13331	-0-	11198	3	3359	9	N	3054	3054	0			-0-
03	30876 X	20986	-0-	-9890	-0-	16006	3	4980	9	N	4527	4512	0	15	8	-0-
04	21429 X	21429	-0-	-0-	-0-	16510	3	4919	9	N	4472	4460	0	12	8	-0-
05	20183 X	20183	-0-	-0-	-0-	15542	3	4641	9	N	4219	4219	0			-0-
06	20310 X	18777	-0-	-1533	-0-	14535	3	4242	9	N	3856	3856	0			-0-
07	22134 X	21709	-0-	-425	-0-	16914	3	4795	9	N	4359	4359	0			-0-

BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 283132 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10941 - 20436

02	21196 X	21196	-0-	-0-	-0-	15782	2	232	4	N	4711	4434	1	43	8	411
						5182	9									
03	29941 X	29941	-0-	-0-	-0-	22705	2	308	4	N	6298	6362	1	36	8	311
						6928	9									
04	29121 X	29121	-0-	-0-	-0-	22458	2	291	4	N	5793	5831	1	66	8	207
						6372	9									
05	30197 X	30197	-0-	-0-	-0-	23282	2	318	4	N	5997	5821	1	79	8	304
						6597	9									
06	28471 X	28471	-0-	-0-	-0-	22328	2	265	4	N	5344	5381	1	34	8	233
						5878	9									
*07	29778 X	29778	-0-	-0-	-0-	23345	2	278	4	N	5595	5588	1	33	8	207
						6155	9									

CASCADES 55-1-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283143 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11878 - 19376

02	43904 X	32302	-0-	-11602	-0-	23775	3	8527	9	N	7752	7726	0	20	8	142
03	51181 X	45531	-0-	-5650	-0-	33722	3	11809	9	N	10735	10712	0	15	8	150
04	50820 X	44821	-0-	-5999	-0-	33502	3	11319	9	N	10290	10308	0	36	8	96
05	52514 X	42865	-0-	-9649	-0-	31147	3	11718	9	N	10653	10598	0	52	8	99
06	50820 X	38697	-0-	-12123	-0-	29043	3	9654	9	N	8776	8740	0	43	8	92
07	46314 X	39260	-0-	-7054	-0-	29537	3	9723	9	N	8839	8742	0	60	8	129

CONSENSUS 57-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283184 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10221 - 14434

02	33600 X	19748	-0-	-13852	-0-	17254	3	2494	9	N	2267	2236	0	31	8	-0-
03	33976 X	31512	-0-	-2464	-0-	27542	3	3970	9	N	3609	3576	0	33	8	-0-
04	32880 X	30855	-0-	-2025	-0-	27168	3	3687	9	N	3352	3295	0	57	8	-0-
05	32705 X	29269	-0-	-3436	-0-	25881	3	3388	9	N	3080	3038	0	42	8	-0-
06	31080 X	27581	-0-	-3499	-0-	24219	3	3362	9	N	3056	3010	0	46	8	-0-
07	31899 X	28592	-0-	-3307	-0-	25329	3	3263	9	N	2966	2918	0	48	8	-0-

ANTIETAM 54-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 283185 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11114 - 15441

02	21952 X	12226	-0-	-9726	-0-	10034	3	2192	9	N	1993	1993	0			-0-
03	23498 X	512	-0-	-22986	-0-	248	3	264	9	N	240	234	0	6	8	-0-
04	22740 X	119	-0-	-22621	-0-	10	3	109	9	N	99	97	0	2	8	-0-
05	19127 X	4200	-0-	-14927	-0-	3092	3	1108	9	N	1007	1007	0			-0-
06	16830 X	7346	-0-	-9484	-0-	5766	3	1580	9	N	1436	1436	0			-0-
*07	9707 X	9707	-0-	-0-	-0-	7936	3	1771	9	N	1610	1610	0			-0-

TWEETER 56-3-33 WELL #: 1H RRCID -> 283202 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10666 - 15027

02	24976 X	19161	-0-	-5815	-0-	16750	3	2411	9	N	2192	2172	0	20	8	-0-
03	29977 X	27467	-0-	-2510	-0-	24178	3	3289	9	N	2990	2965	0	25	8	-0-
04	29010 X	25573	-0-	-3437	-0-	22284	3	3289	9	N	2990	2950	0	40	8	-0-
05	29977 X	17601	-0-	-12376	-0-	14881	3	2720	9	N	2473	2449	0	24	8	-0-
06	28470 X	20246	-0-	-8224	-0-	17200	3	3046	9	N	2769	2739	0	30	8	-0-
07	27466 X	21015	-0-	-6451	-0-	17958	3	3057	9	N	2779	2749	0	30	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SAWMILL 57-3-43 WELL #: 1H RRCID -> 283203 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10210 - 14359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36400 X	-0-	-0-	-36400	-0-					N	-0-					-0-
03	40300 X	-0-	-0-	-40300	-0-					N	-0-					-0-
04	47814 X	47814	-0-	-0-	-0-	37945	3	9869	9	N	8972	8768	0	204	8	-0-
05	12540 X	12540	-0-	-0-	-0-	9128	3	3412	9	N	3102	3033	0	69	8	-0-
06	22127 X	22127	-0-	-0-	-0-	16288	3	5839	9	N	5308	5132	0	176	8	-0-
07	40300 X	13155	-0-	-27145	-0-	9980	3	3175	9	N	2886	2765	0	121	8	-0-

SOUNDER 56-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283207 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10768 - 15188

02	32564 X	24176	-0-	-8388	-0-	21222	3	2954	9	N	2685	2654	0	31	8	-0-
03	34720 X	33896	-0-	-824	-0-	30031	3	3865	9	N	3514	3484	0	30	8	-0-
04	32520 X	31804	-0-	-716	-0-	28041	3	3763	9	N	3421	3371	0	50	8	-0-
05	33201 X	31525	-0-	-1676	-0-	27750	3	3775	9	N	3432	3395	0	37	8	-0-
06	32790 X	28866	-0-	-3924	-0-	25613	3	3253	9	N	2957	2917	0	40	8	-0-
07	33883 X	30038	-0-	-3845	-0-	26497	3	3541	9	N	3219	3176	0	43	8	-0-

SENTINEL 58-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 283208 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9775 - 14078

02	44576 X	23259	-0-	-21317	-0-	18570	3	4689	9	N	4263	4223	0	40	8	-0-
03	40083 X	39303	-0-	-780	-0-	32105	3	7198	9	N	6544	6503	0	41	8	-0-
04	38790 X	38531	-0-	-259	-0-	32024	3	6507	9	N	5915	5845	0	70	8	-0-
05	38980 X	38980	-0-	-0-	-0-	32695	3	6285	9	N	5714	5662	0	52	8	-0-
06	38040 X	35237	-0-	-2803	-0-	29616	3	5621	9	N	5110	5055	0	55	8	-0-
*07	42411 X	42411	-0-	-0-	-0-	35896	3	6515	9	N	5923	5859	0	64	8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283211 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10196 - 16938

02	59024 X	49438	-0-	-9586	-0-	42244	3	7194	9	N	6540	6463	0	77	8	-0-
03	65348 X	64556	-0-	-792	-0-	54985	3	9571	9	N	8701	8634	0	67	8	-0-
04	63240 X	61980	-0-	-1260	-0-	53304	3	8676	9	N	7887	7757	0	130	8	-0-
05	65348 X	60526	-0-	-4822	-0-	52140	3	8386	9	N	7624	7503	0	121	8	-0-
06	63240 X	57335	-0-	-5905	-0-	49074	3	8261	9	N	7510	7393	0	117	8	-0-
07	64542 X	56489	-0-	-8053	-0-	47953	3	8536	9	N	7760	7627	0	133	8	-0-

SKYCATCHER 56-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283212 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10771 - 14937

02	27328 X	18502	-0-	-8826	-0-	15102	3	3400	9	N	3091	3061	0	30	8	-0-
03	28644 X	26540	-0-	-2104	-0-	21688	3	4852	9	N	4411	4381	0	30	8	-0-
04	26970 X	23919	-0-	-3051	-0-	19719	3	4200	9	N	3818	3763	0	55	8	-0-
05	27032 X	25406	-0-	-1626	-0-	20863	3	4543	9	N	4130	4092	0	38	8	-0-
06	25680 X	24972	-0-	-708	-0-	20570	3	4402	9	N	4002	3960	0	42	8	-0-
07	26536 X	24077	-0-	-2459	-0-	19871	3	4206	9	N	3824	3782	0	42	8	-0-

SPARTAN 58-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283223 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9833 - 14307

02	48244 X	24646	-0-	-23598	-0-	20849	3	3797	9	N	3452	3452	0			-0-
03	53413 X	37284	-0-	-16129	-0-	31389	3	5895	9	N	5359	5337	0	22	8	-0-
04	39570 X	35382	-0-	-4188	-0-	29727	3	5655	9	N	5141	5124	0	17	8	-0-
05	40889 X	35056	-0-	-5833	-0-	29366	3	5690	9	N	5173	5173	0			-0-
06	36540 X	33320	-0-	-3220	-0-	27942	3	5378	9	N	4889	4889	0			-0-
07	37293 X	35272	-0-	-2021	-0-	29579	3	5693	9	N	5175	5175	0			-0-

HARPER FERRY 54-4-29 WELL #: 1H RRCID -> 283225 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10997 - 15776

02	36764 X	26461	-0-	-10303	-0-	20730	3	5731	9	N	5210	5210	0			-0-
03	37386 X	35248	-0-	-2138	-0-	27670	3	7578	9	N	6889	6877	0	12	8	-0-
04	36180 X	32004	-0-	-4176	-0-	25123	3	6881	9	N	6255	6246	0	9	8	-0-
05	37386 X	33445	-0-	-3941	-0-	26425	3	7020	9	N	6382	6382	0			-0-
06	35640 X	30848	-0-	-4792	-0-	24252	3	6596	9	N	5996	5996	0			-0-
07	35247 X	29010	-0-	-6237	-0-	22818	3	6192	9	N	5629	5629	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283226 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12098 - 22104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51436	X	37979	-0-	-13457	-0-	27924	3	10055	9	Y	9141	9102	0	18	8	167
03	56947	X	49744	-0-	-7203	-0-	36562	3	13182	9	Y	11984	11970	0	13	8	168
04	55110	X	50605	-0-	-4505	-0-	37801	3	12804	9	Y	11640	11666	0	33	8	109
05	56327	X	52344	-0-	-3983	-0-	38199	3	14145	9	Y	12859	12797	0	51	8	120
06	54510	X	47815	-0-	-6695	-0-	35836	3	11979	9	Y	10890	10851	0	45	8	114
07	52297	X	49247	-0-	-3050	-0-	36632	3	12615	9	Y	11468	11350	0	64	8	168

STAGGERWING 57-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 283227 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10224 - 14633

02	34888	X	19107	-0-	-15781	-0-	15977	3	3130	9	N	2845	2807	0	38	8	-0-
03	38471	X	25346	-0-	-13125	-0-	21092	3	4254	9	N	3867	3831	0	36	8	-0-
04	37230	X	22650	-0-	-14580	-0-	18656	3	3994	9	N	3631	3566	0	65	8	-0-
05	38471	X	28558	-0-	-9913	-0-	23291	3	5267	9	N	4788	4741	0	47	8	-0-
06	32940	X	26442	-0-	-6498	-0-	22669	3	3773	9	N	3430	3373	0	57	8	-0-
*07	27285	X	27285	-0-	-0-	-0-	23515	3	3770	9	N	3427	3368	0	59	8	-0-

SPIRIT 57-3-29 WELL #: 1H RRCID -> 283228 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10281 - 14710

02	45192	X	25310	-0-	-19882	-0-	22997	3	2313	9	N	2103	2085	0	18	8	-0-
03	48205	X	44877	-0-	-3328	-0-	40620	3	4257	9	N	3870	3831	0	39	8	-0-
04	43590	X	38848	-0-	-4742	-0-	35127	3	3721	9	N	3383	3321	0	62	8	-0-
05	45043	X	40827	-0-	-4216	-0-	37004	3	3823	9	N	3475	3446	0	29	8	-0-
06	43590	X	37520	-0-	-6070	-0-	34070	3	3450	9	N	3136	3105	0	31	8	-0-
07	44888	X	37678	-0-	-7210	-0-	34218	3	3460	9	N	3145	3112	0	33	8	-0-

RUCK UNIT 3-17 WELL #: 2HR RRCID -> 283229 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11288 - 22269

02	25872	X	22666	-0-	-3206	-0-	17060	3	5606	9	Y	5096	5133	0			249
03	30143	X	30143	-0-	-0-	-0-	22725	3	7418	9	Y	6744	6732	0	24	8	237
04	30617	X	30617	-0-	-0-	-0-	22998	3	7619	9	Y	6926	6788	0	18	8	357
05	31079	X	31079	-0-	-0-	-0-	23749	3	7330	9	Y	6664	6778	0			243
06	27720	X	27081	-0-	-639	-0-	20473	3	6608	9	Y	6007	6026	0			224
07	28644	X	28340	-0-	-304	-0-	21530	3	6810	9	Y	6191	6164	0			251

LEXINGTON 55-4-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283234 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10851 - 19966

02	37632	X	28121	-0-	-9511	-0-	25711	3	2410	9	N	2191	2165	0	26	8	-0-
03	38688	X	35902	-0-	-2786	-0-	32599	3	3303	9	N	3003	2939	0	64	8	-0-
04	35040	X	33690	-0-	-1350	-0-	30534	3	3156	9	N	2869	2781	0	88	8	-0-
05	36208	X	34857	-0-	-1351	-0-	31704	3	3153	9	N	2866	2829	0	37	8	-0-
06	34980	X	26856	-0-	-8124	-0-	24488	3	2368	9	N	2153	2114	0	39	8	-0-
07	35898	X	33810	-0-	-2088	-0-	30695	3	3115	9	N	2832	2723	0	109	8	-0-

SUPERBOLT 57-3-25 WELL #: 1H RRCID -> 283251 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10207 - 14402

02	18172	X	14045	-0-	-4127	-0-	11402	3	2643	9	N	2403	2372	0	31	8	-0-
03	19778	X	17932	-0-	-1846	-0-	14569	3	3363	9	N	3057	3008	0	49	8	-0-
04	19140	X	17159	-0-	-1981	-0-	13947	3	3212	9	N	2920	2850	0	70	8	-0-
05	19189	X	16945	-0-	-2244	-0-	13920	3	3025	9	N	2750	2710	0	40	8	-0-
06	18510	X	15297	-0-	-3213	-0-	12417	3	2880	9	N	2618	2579	0	39	8	-0-
07	17918	X	16106	-0-	-1812	-0-	13134	3	2972	9	N	2702	2658	0	44	8	-0-

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283257 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12468 - 21862

02	32312	X	24886	-0-	-7426	-0-	18595	3	6291	9	N	5719	5705	0	14	8	-0-
03	35523	X	35523	-0-	-0-	-0-	27314	3	8209	9	N	7463	7453	0	10	8	-0-
04	33810	X	32975	-0-	-835	-0-	25247	3	7728	9	N	7025	7002	0	23	8	-0-
05	35912	X	35912	-0-	-0-	-0-	27631	3	8281	9	N	7528	7490	0	38	8	-0-
06	34380	X	30359	-0-	-4021	-0-	22953	3	7406	9	N	6733	6703	0	30	8	-0-
07	35526	X	33022	-0-	-2504	-0-	24907	3	8115	9	N	7377	7332	0	45	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WOOD LAKE 54-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 283258 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11131 - 15229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18312 X	13797	-0-	-4515	-0-	9949	3	155	4	N	3357	3349	0	14	8	344
						3693	9									
03	20274 X	19167	-0-	-1107	-0-	14015	3	215	4	N	4488	4433	0	45	8	354
						4937	9									
04	19620 X	19103	-0-	-517	-0-	14100	3	204	4	N	4363	4295	0	55	8	367
						4799	9									
05	18786 X	18686	-0-	-100	-0-	13795	3	199	4	N	4265	4253	0	22	8	357
						4692	9									
06	18540 X	17433	-0-	-1107	-0-	12956	3	184	4	N	3903	3866	0	29	8	365
						4293	9									
07	19747 X	17246	-0-	-2501	-0-	12713	3	187	4	N	3951	3877	0	68	8	371
						4346	9									

PETERSBURG 54-4-17 WELL #: 1H RRCID -> 283259 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11104 - 15327

02	24388 X	16352	-0-	-8036	-0-	12371	3	3981	9	N	3619	3604	0	15	8	-0-
03	26567 X	22463	-0-	-4104	-0-	17227	3	5236	9	N	4760	4735	0	25	8	-0-
04	24360 X	7298	-0-	-17062	-0-	5532	3	1766	9	N	1605	1528	0	77	8	-0-
05	24118 X	12240	-0-	-11878	-0-	10251	3	1989	9	N	1808	1776	0	32	8	-0-
06	22260 X	12287	-0-	-9973	-0-	10383	3	1904	9	N	1731	1691	0	40	8	-0-
07	22475 X	12665	-0-	-9810	-0-	11144	3	1521	9	N	1383	1344	0	39	8	-0-

FREMONT 56-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 283282 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10667 - 14995

02	21980 X	12747	-0-	-9233	-0-	10247	3	2500	9	N	2273	2246	0	27	8	-0-
03	23064 X	21347	-0-	-1717	-0-	17399	3	3948	9	N	3589	3563	0	26	8	-0-
04	22320 X	20845	-0-	-1475	-0-	17139	3	3706	9	N	3369	3318	0	51	8	-0-
05	19931 X	19931	-0-	-0-	-0-	16356	3	3575	9	N	3250	3202	0	48	8	-0-
06	20670 X	18144	-0-	-2526	-0-	14918	3	3226	9	N	2933	2888	0	45	8	-0-
07	21545 X	17724	-0-	-3821	-0-	14428	3	3296	9	N	2996	2942	0	54	8	-0-

EMERALD CITY 56-2-37 WELL #: 1H RRCID -> 283283 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10843 - 15181

02	24052 X	14406	-0-	-9646	-0-	1	1	10395	3	N	3645	3599	0	46	8	-0-
						4010	9									
03	26629 X	19687	-0-	-6942	-0-	2	1	14209	3	N	4978	4910	0	68	8	-0-
						5476	9									
04	22830 X	17195	-0-	-5635	-0-	2	1	12226	3	N	4515	4423	0	92	8	-0-
						4967	9									
05	18755 X	16079	-0-	-2676	-0-	2	1	11269	3	N	4371	4318	0	53	8	-0-
						4808	9									
06	19050 X	14327	-0-	-4723	-0-	2	1	9972	3	N	3957	3884	0	73	8	-0-
						4353	9									
07	19685 X	15379	-0-	-4306	-0-	2	1	10830	3	N	4134	4074	0	60	8	-0-
						4547	9									

GRENDEL 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 283286 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10753 - 14723

02	41104 X	33449	-0-	-7655	-0-	28245	3	5204	9	N	4731	4672	0	59	8	-0-
03	42842 X	36493	-0-	-6349	-0-	30747	3	5746	9	N	5224	5178	0	46	8	-0-
04	41460 X	35138	-0-	-6322	-0-	29693	3	5445	9	N	4950	4869	0	81	8	-0-
05	39742 X	35328	-0-	-4414	-0-	29943	3	5385	9	N	4895	4835	0	60	8	-0-
06	38460 X	32926	-0-	-5534	-0-	27818	3	5108	9	N	4644	4578	0	66	8	-0-
07	37045 X	33687	-0-	-3358	-0-	28541	3	5146	9	N	4678	4608	0	70	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SOLSTICE 56-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 283288 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10418 - 14802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31976 X	20085	-0-	-11891	-0-	15633	3	4452	9	N	4047	4009	0	38	8	-0-
03	30845 X	28069	-0-	-2776	-0-	22615	3	5454	9	N	4958	4901	0	57	8	-0-
04	29850 X	27754	-0-	-2096	-0-	22397	3	5357	9	N	4870	4789	0	81	8	-0-
05	28365 X	27539	-0-	-826	-0-	22482	3	5057	9	N	4597	4548	0	49	8	-0-
06	27450 X	25731	-0-	-1719	-0-	20879	3	4852	9	N	4411	4357	0	54	8	-0-
07	28675 X	16068	-0-	-12607	-0-	12951	3	3117	9	N	2834	2799	0	35	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283338 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11236 - 18660

02	44069 X	44069	-0-	-0-	-0-	36159	3	7910	9	N	7191	7153	0	38	8	-0-
03	44182 X	44182	-0-	-0-	-0-	36481	3	7701	9	N	7001	6903	0	98	8	-0-
04	38836 X	38836	-0-	-0-	-0-	31896	3	6940	9	N	6309	6171	0	138	8	-0-
05	48825 X	37088	-0-	-11737	-0-	30704	3	6384	9	N	5804	5749	0	55	8	-0-
06	47220 X	32950	-0-	-14270	-0-	27732	3	5218	9	N	4744	4677	0	67	8	-0-
07	48794 X	29524	-0-	-19270	-0-	24262	3	5262	9	N	4784	4649	0	135	8	-0-

PHOENIX 56-2-31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283364 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10385 - 14071

02	23940 X	17552	-0-	-6388	-0-	14476	3	3076	9	N	2796	2746	0	50	8	-0-
03	26505 X	23012	-0-	-3493	-0-	18837	3	4175	9	N	3795	3752	0	43	8	-0-
04	25650 X	19998	-0-	-5652	-0-	16324	3	3674	9	N	3340	3261	0	79	8	-0-
05	25792 X	11461	-0-	-14331	-0-	9065	3	2396	9	N	2178	2094	0	84	8	-0-
06	34948 X	34948	-0-	-0-	-0-	30616	3	4332	9	N	3938	3784	0	154	8	-0-
07	23002 X	13849	-0-	-9153	-0-	11558	3	2291	9	N	2083	1986	0	97	8	-0-

VELOCITY 56-2-17 WELL #: 1H RRCID -> 283384 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10748 - 15108

02	18522 X	18522	-0-	-0-	-0-	15521	3	3001	9	N	2728	2684	0	44	8	-0-
03	27930 X	27930	-0-	-0-	-0-	23661	3	4269	9	N	3881	3819	0	62	8	-0-
04	29557 X	29557	-0-	-0-	-0-	25646	3	3911	9	N	3555	3486	0	69	8	-0-
05	28744 X	28744	-0-	-0-	-0-	24862	3	3882	9	N	3529	3483	0	46	8	-0-
06	26483 X	26483	-0-	-0-	-0-	22784	3	3699	9	N	3363	3313	0	50	8	-0-
*07	26237 X	26237	-0-	-0-	-0-	22623	3	3614	9	N	3285	3236	0	49	8	-0-

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283393 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11859 - 21420

02	58128 X	41699	-0-	-16429	-0-	34443	3	7256	9	N	6596	6581	0	15	8	-0-
03	64356 X	50071	-0-	-14285	-0-	40597	3	9474	9	N	8613	8602	0	11	8	-0-
04	62280 X	62211	-0-	-69	-0-	51916	3	10295	9	N	9359	9331	0	28	8	-0-
05	57465 X	57465	-0-	-0-	-0-	48366	3	9099	9	N	8272	8232	0	40	8	-0-
06	52680 X	52548	-0-	-132	-0-	44565	3	7983	9	N	7257	7224	0	33	8	-0-
07	64294 X	53902	-0-	-10392	-0-	45126	3	8776	9	N	7978	7928	0	50	8	-0-

BAXTER SPRINGS 54-4-33 WELL #: 1H RRCID -> 283394 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10881 - 15130

02	42734 X	42734	-0-	-0-	-0-	39490	3	3244	9	N	2949	2894	0	55	8	-0-
03	74276 X	60322	-0-	-13954	-0-	56397	3	3925	9	N	3568	3426	0	142	8	-0-
04	71880 X	41545	-0-	-30335	-0-	38521	3	3024	9	N	2749	2593	0	156	8	-0-
05	74276 X	41531	-0-	-32745	-0-	37946	3	3585	9	N	3259	3192	0	67	8	-0-
06	63780 X	47634	-0-	-16146	-0-	44397	3	3237	9	N	2943	2850	0	93	8	-0-
07	60326 X	46860	-0-	-13466	-0-	43470	3	3390	9	N	3082	2871	0	211	8	-0-

GROWLER 56-3-23 WELL #: 1H RRCID -> 283399 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10667 - 14813

02	35560 X	17161	-0-	-18399	-0-	14346	3	2815	9	N	2559	2530	0	29	8	-0-
03	27838 X	26962	-0-	-876	-0-	22516	3	4446	9	N	4042	4013	0	29	8	-0-
04	26940 X	23513	-0-	-3427	-0-	19503	3	4010	9	N	3645	3595	0	50	8	-0-
05	27838 X	26509	-0-	-1329	-0-	22088	3	4421	9	N	4019	3973	0	46	8	-0-
06	26100 X	24222	-0-	-1878	-0-	20228	3	3994	9	N	3631	3582	0	49	8	-0-
07	26970 X	26286	-0-	-684	-0-	21154	3	5132	9	N	4665	4607	0	58	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283411 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11324 - 17605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32116	X	23865	-0-	-8251	-0-	21222	3	135	4	N	2280	2265	0			303
							2508	9									
03	35650	X	31742	-0-	-3908	-0-	28062	3	187	4	N	3175	3156	0	17	8	305
							3493	9									
04	34740	X	32768	-0-	-1972	-0-	28903	3	194	4	N	3337	3271	0	15	8	356
							3671	9									
05	35898	X	34784	-0-	-1114	-0-	31083	3	193	4	N	3189	3214	0			331
							3508	9									
06	34740	X	32640	-0-	-2100	-0-	28927	3	190	4	N	3203	3192	0			342
							3523	9									
07	33852	X	33500	-0-	-352	-0-	29895	3	187	4	N	3107	3125	0			324
							3418	9									

PACER 56-1-43 WELL #: 1H RRCID -> 283413 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10719 - 14833

02	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	275	3	1767	9	N	1606	1587	0	19	8	-0-
03	18077	X	18077	-0-	-0-	-0-	13550	3	4527	9	N	4115	4053	0	62	8	-0-
04	27318	X	27318	-0-	-0-	-0-	21457	3	5861	9	N	5328	5251	0	77	8	-0-
05	17068	X	17068	-0-	-0-	-0-	12840	3	4228	9	N	3844	3799	0	45	8	-0-
06	21356	X	21356	-0-	-0-	-0-	16498	3	4858	9	N	4416	4382	0	34	8	-0-
*07	21089	X	21089	-0-	-0-	-0-	16316	3	4773	9	N	4339	4304	0	35	8	-0-

ROCA 34-159 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283417 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11744 - 16352

02	3920	X	1894	-0-	-2026	-0-	278	3	1616	9	Y	1469	1448	0	22	8	11
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	1942	1924	0	20	8	9
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	1489	1468	0	23	8	7
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	17	7	0	17	8	-0-
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	1013	995	0	13	8	5
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	1390	1370	0	18	8	7

SPEEDY 57-3-37 WELL #: 1H RRCID -> 283420 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10391 - 14603

02	25368	X	18639	-0-	-6729	-0-	15585	3	3054	9	N	2776	2740	0	36	8	-0-
03	28595	X	28595	-0-	-0-	-0-	23795	3	4800	9	N	4364	4301	0	63	8	-0-
04	30870	X	30870	-0-	-0-	-0-	26507	3	4363	9	N	3966	3878	0	88	8	-0-
05	31306	X	31306	-0-	-0-	-0-	27361	3	3945	9	N	3586	3536	0	50	8	-0-
06	27660	X	24558	-0-	-3102	-0-	20596	3	3962	9	N	3602	3541	0	61	8	-0-
07	31899	X	24918	-0-	-6981	-0-	20925	3	3993	9	N	3630	3568	0	62	8	-0-

COMMANDER 57-2-35 WELL #: 1H RRCID -> 283424 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10397 - 14502

02	34916	X	20185	-0-	-14731	-0-	16364	3	3821	9	N	3474	3434	0	40	8	-0-
03	38037	X	23800	-0-	-14237	-0-	19283	3	4517	9	N	4106	4070	0	36	8	-0-
04	35701	X	35701	-0-	-0-	-0-	29247	3	6454	9	N	5867	5776	0	91	8	-0-
05	35433	X	33122	-0-	-2311	-0-	27164	3	5958	9	N	5416	5353	0	63	8	-0-
06	32460	X	30005	-0-	-2455	-0-	24645	3	5360	9	N	4873	4806	0	67	8	-0-
07	36890	X	29943	-0-	-6947	-0-	24585	3	5358	9	N	4871	4803	0	68	8	-0-

GHOST RIDER 57-2-43 WELL #: 1H RRCID -> 283425 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10110 - 14270

02	43988	X	35514	-0-	-8474	-0-	32328	3	3186	9	N	2896	2853	0	43	8	-0-
03	49568	X	49568	-0-	-0-	-0-	45232	3	4336	9	N	3942	3900	0	42	8	-0-
04	47130	X	46513	-0-	-617	-0-	42415	3	4098	9	N	3725	3653	0	72	8	-0-
05	48701	X	46120	-0-	-2581	-0-	42090	3	4030	9	N	3664	3611	0	53	8	-0-
06	47130	X	43620	-0-	-3510	-0-	39884	3	3736	9	N	3396	3337	0	59	8	-0-
07	48701	X	48677	-0-	-24	-0-	44485	3	4192	9	N	3811	3747	0	64	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILENT ROGUE 57-3-17 WELL #: 1H RRCID -> 283426 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10312 - 14923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	3980	3	887	9	N	806	806	0			-0-
03	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	7619	3	1165	9	N	1059	1054	0	5	8	-0-
04	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	7931	3	1126	9	N	1024	1020	0	4	8	-0-
05	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	7063	3	959	9	N	872	872	0			-0-
06	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	6623	3	893	9	N	812	812	0			-0-
*07	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1840	3	119	9	N	108	108	0			-0-

BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283469 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11082 - 18515

02	42616	X	36460	-0-	-6156	-0-	28099	3	8361	9	Y	7601	7562	0	39	8	-0-
03	47182	X	47159	-0-	-23	-0-	36706	3	10453	9	Y	9503	9410	0	93	8	-0-
04	45660	X	7643	-0-	-38017	-0-	5628	3	2015	9	Y	1832	1733	0	99	8	-0-
05	47182	X	29253	-0-	-17929	-0-	22378	3	6875	9	Y	6250	6174	0	76	8	-0-
06	45630	X	29348	-0-	-16282	-0-	22187	3	7161	9	Y	6510	6436	0	74	8	-0-
07	47151	X	35372	-0-	-11779	-0-	26910	3	8462	9	Y	7693	7521	0	172	8	-0-

SILVERTIP UNIT Z WELL #: 1H RRCID -> 283504 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12902 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUB 56-2-33 WELL #: 1H RRCID -> 283513 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10990 - 14931

02	21644	X	14233	-0-	-7411	-0-	2	1	11931	3	N	2091	2056	0	35	8	-0-
							2300	9									
03	21762	X	20011	-0-	-1751	-0-	4	1	16718	3	N	2990	2941	0	49	8	-0-
							3289	9									
04	21300	X	19892	-0-	-1408	-0-	4	1	16779	3	N	2826	2742	0	84	8	-0-
							3109	9									
05	22010	X	18704	-0-	-3306	-0-	4	1	15617	3	N	2803	2754	0	49	8	-0-
							3083	9									
06	21300	X	19441	-0-	-1859	-0-	4	1	16288	3	N	2863	2797	0	66	8	-0-
							3149	9									
07	20553	X	18967	-0-	-1586	-0-	4	1	15897	3	N	2787	2730	0	57	8	-0-
							3066	9									

MEDICINE BOW 56-1-1 WELL #: 1H RRCID -> 283520 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROW 56-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 283526 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10612 - 14906

02	16800	X	9374	-0-	-7426	-0-	6065	3	3309	9	N	3008	2982	0	26	8	-0-
03	19364	X	19364	-0-	-0-	-0-	14594	3	4770	9	N	4336	4280	0	56	8	-0-
04	19064	X	19064	-0-	-0-	-0-	14509	3	4555	9	N	4141	4080	0	61	8	-0-
05	15602	X	15602	-0-	-0-	-0-	11870	3	3732	9	N	3393	3354	0	39	8	-0-
06	18750	X	17921	-0-	-829	-0-	13436	3	4485	9	N	4077	4043	0	34	8	-0-
07	19685	X	18645	-0-	-1040	-0-	13956	3	4689	9	N	4263	4228	0	35	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283563 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10863 - 17834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37310 X	37310	-0-	-0-	-0-	30373	3	6937	9	N	6306	6211	0	95	8	-0-
03	36602 X	36602	-0-	-0-	-0-	28450	3	8152	9	N	7411	7338	0	73	8	-0-
04	37855 X	37855	-0-	-0-	-0-	29981	3	7874	9	N	7158	7088	0	70	8	-0-
05	43049 X	43049	-0-	-0-	-0-	34263	3	8786	9	N	7987	7835	0	152	8	-0-
06	43208 X	43208	-0-	-0-	-0-	34695	3	8513	9	N	7739	7551	0	188	8	-0-
*07	42824 X	42824	-0-	-0-	-0-	34676	3	8148	9	N	7407	7232	0	175	8	-0-

BIG HORN 56-1-17 WELL #: 1H RRCID -> 283583 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283586 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10909 - 20995

02	25516 X	25516	-0-	-0-	-0-	22147	3	3369	9	N	3063	3028	0	35	8	-0-
03	39411 X	39411	-0-	-0-	-0-	34329	3	5082	9	N	4620	4521	0	99	8	-0-
04	36247 X	36247	-0-	-0-	-0-	31583	3	4664	9	N	4240	4105	0	135	8	-0-
05	30395 X	30395	-0-	-0-	-0-	26871	3	3524	9	N	3204	3154	0	50	8	-0-
06	26462 X	26462	-0-	-0-	-0-	24584	3	1878	9	N	1707	1656	0	51	8	-0-
*07	35484 X	35484	-0-	-0-	-0-	31037	3	4447	9	N	4043	3899	0	144	8	-0-

MEDICINE BOW 56-1-15 WELL #: 1H RRCID -> 283617 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283620 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11288 - 18085

02	15438 X	15438	-0-	-0-	-0-	11879	3	3559	9	N	3235	3212	0	23	8	-0-
03	28766 X	28766	-0-	-0-	-0-	23403	3	5363	9	N	4875	4840	0	35	8	-0-
04	27381 X	27381	-0-	-0-	-0-	22568	3	4813	9	N	4375	4323	0	52	8	-0-
05	28409 X	28409	-0-	-0-	-0-	22965	3	5444	9	N	4949	4922	0	27	8	-0-
06	26060 X	26060	-0-	-0-	-0-	21553	3	4507	9	N	4097	4069	0	28	8	-0-
*07	33104 X	33104	-0-	-0-	-0-	27669	3	5435	9	N	4941	4902	0	39	8	-0-

RAIN CITY 57-3-7 WELL #: 1H RRCID -> 283651 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 9929 PERF.10155 - 14571

02	45836 X	33815	-0-	-12021	-0-	30405	3	3410	9	N	3100	3066	0	34	8	-0-
03	48391 X	45213	-0-	-3178	-0-	40905	3	4308	9	N	3916	3885	0	31	8	-0-
04	46260 X	41450	-0-	-4810	-0-	37346	3	4104	9	N	3731	3680	0	51	8	-0-
05	47802 X	39651	-0-	-8151	-0-	35745	3	3906	9	N	3551	3514	0	37	8	-0-
06	46260 X	39667	-0-	-6593	-0-	35756	3	3911	9	N	3555	3509	0	46	8	-0-
07	45198 X	42227	-0-	-2971	-0-	38142	3	4085	9	N	3714	3667	0	47	8	-0-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283652 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10972 - 17995

02	27407 X	27407	-0-	-0-	-0-	22641	3	4766	9	N	4333	4300	0	33	8	-0-
03	42548 X	42548	-0-	-0-	-0-	35412	3	7136	9	N	6487	6437	0	50	8	-0-
04	37082 X	37082	-0-	-0-	-0-	30453	3	6629	9	N	6026	5964	0	62	8	-0-
05	41251 X	41251	-0-	-0-	-0-	34402	3	6849	9	N	6226	6184	0	42	8	-0-
06	36357 X	36357	-0-	-0-	-0-	30172	3	6185	9	N	5623	5580	0	43	8	-0-
*07	37520 X	37520	-0-	-0-	-0-	31332	3	6188	9	N	5625	5583	0	42	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CERBERUS 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283670 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11237 - 20670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56224 X	38831	-0-	-17393	-0-	31106	3	7725	9	N	7023	6970	0	53	8	-0-
03	62248 X	44709	-0-	-17539	-0-	35692	3	9017	9	N	8197	8154	0	43	8	-0-
04	53910 X	41157	-0-	-12753	-0-	32976	3	8181	9	N	7437	7360	0	77	8	-0-
05	54188 X	40651	-0-	-13537	-0-	32147	3	8504	9	N	7731	7680	0	51	8	-0-
06	46590 X	37044	-0-	-9546	-0-	29601	3	7443	9	N	6766	6709	0	57	8	-0-
07	44702 X	37059	-0-	-7643	-0-	29952	3	7107	9	N	6461	6406	0	55	8	-0-

BIG HORN 57-1-11 WELL #: 1H RRCID -> 283674 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10256 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELKHORN 54-1-40 WELL #: 2H RRCID -> 283696 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12320 - 16139

02	11928 X	6941	-0-	-4987	-0-	5043	3	81	4	N	1652	1645	0	4	8	30
						1817	9									
03	13206 X	10792	-0-	-2414	-0-	7999	3	120	4	N	2430	2423	0	3	8	34
						2673	9									
04	12780 X	10552	-0-	-2228	-0-	7878	3	114	4	N	2327	2331	0	8	8	22
						2560	9									
05	21579 X	21579	-0-	-0-	-0-	18225	3	142	4	N	2920	2900	0	15	8	27
						3212	9									
06	15357 X	15357	-0-	-0-	-0-	12899	3	107	4	N	2137	2131	0	11	8	22
						2351	9									
*07	16931 X	16931	-0-	-0-	-0-	14750	3	2181	9	N	1983	1946	0	30	8	29

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283707 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10957 - 17826

02	32842 X	32842	-0-	-0-	-0-	26544	3	6298	9	N	5725	5666	0	59	8	-0-
03	51922 X	51922	-0-	-0-	-0-	42301	3	9621	9	N	8746	8651	0	95	8	-0-
04	49757 X	49757	-0-	-0-	-0-	40618	3	9139	9	N	8308	8175	0	133	8	-0-
05	57124 X	57124	-0-	-0-	-0-	47158	3	9966	9	N	9060	8971	0	89	8	-0-
06	48382 X	48382	-0-	-0-	-0-	40932	3	7450	9	N	6773	6686	0	87	8	-0-
*07	51516 X	51516	-0-	-0-	-0-	43108	3	8408	9	N	7644	7549	0	95	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283731 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11414 - 18621

02	36876 X	31344	-0-	-5532	-0-	25473	3	262	4	Y	5099	5065	0	15	8	93
						5609	9									
03	40827 X	37673	-0-	-3154	-0-	30223	3	335	4	Y	6468	6460	0	11	8	90
						7115	9									
04	39510 X	36542	-0-	-2968	-0-	28891	3	336	4	Y	6650	6022	0	643	1	56
						7315	9					19	8			
05	40362 X	37987	-0-	-2375	-0-	30577	3	329	4	Y	6437	6402	0	31	8	60
						7081	9									
06	40286 X	40286	-0-	-0-	-0-	33385	3	316	4	Y	5986	5951	0	32	8	63
						6585	9									
*07	39847 X	39847	-0-	-0-	-0-	33227	3	6620	9	Y	6018	5949	0	44	8	88

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SKYLANE 57-1-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283733 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10517 - 14795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56196 X	11713	-0-	-44483	-0-	8279	3	3434	9	Y	3122	3005	0	32	8	215
03	62217 X	23745	-0-	-38472	-0-	18435	3	5310	9	Y	4827	4742	0	78	8	222
04	59488 X	59488	-0-	-0-	-0-	48998	3	10490	9	Y	9536	9399	0	101	8	258
05	25369 X	25369	-0-	-0-	-0-	20635	3	4734	9	Y	4304	4032	0	301	1	175
												54	8			
06	22980 X	21675	-0-	-1305	-0-	17304	3	4371	9	Y	3974	3910	0	59	8	180
07	61473 X	25340	-0-	-36133	-0-	20612	3	4728	9	Y	4298	4175	0	63	8	240

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283753 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11841 - 21756

02	49952 X	26242	-0-	-23710	-0-	19810	3	6432	9	N	5847	5845	0	2	8	-0-
03	59635 X	59635	-0-	-0-	-0-	46148	3	13487	9	N	12261	12261	0			-0-
04	59640 X	59640	-0-	-0-	-0-	46561	3	13079	9	N	11890	11879	0	11	8	-0-
05	55304 X	54458	-0-	-846	-0-	42608	3	11850	9	N	10773	10759	0	14	8	-0-
06	53520 X	46901	-0-	-6619	-0-	37261	3	9640	9	N	8764	8753	0	11	8	-0-
07	55304 X	50668	-0-	-4636	-0-	40054	3	10614	9	N	9649	9636	0	13	8	-0-

BANSHEE 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283780 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10841 - 18294

02	46312 X	26909	-0-	-19403	-0-	20269	3	6640	9	N	6036	5973	0	63	8	-0-
03	47448 X	47448	-0-	-0-	-0-	37149	3	10299	9	N	9363	9258	0	105	8	-0-
04	45304 X	45304	-0-	-0-	-0-	36145	3	9159	9	N	8326	8180	0	146	8	-0-
05	49386 X	49386	-0-	-0-	-0-	39468	3	9918	9	N	9016	8926	0	90	8	-0-
06	46741 X	46741	-0-	-0-	-0-	38814	3	7927	9	N	7206	7099	0	107	8	-0-
07	47461 X	45119	-0-	-2342	-0-	36887	3	8232	9	N	7484	7377	0	107	8	-0-

WALNUT 55-1-46 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283888 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11173 - 17868

02	26432 X	13665	-0-	-12767	-0-	10505	3	3160	9	N	2873	2861	0	13	8	52
03	29264 X	19227	-0-	-10037	-0-	14067	3	5160	9	N	4691	4667	0	11	8	65
04	27270 X	19434	-0-	-7836	-0-	14894	3	4540	9	N	4127	4126	0	28	8	38
05	26009 X	20200	-0-	-5809	-0-	15238	3	4962	9	N	4511	4465	0	42	8	42
06	22080 X	18278	-0-	-3802	-0-	13987	3	4291	9	N	3901	3870	0	32	8	41
*07	20687 X	20687	-0-	-0-	-0-	16031	3	4656	9	N	4233	4155	0	58	8	61

SHILOH STATE 55-4-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283893 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11026 - 17855

02	43596 X	32089	-0-	-11507	-0-	2	1	26151	3	N	5396	5367	0	29	8	-0-
						5936	9									
03	47058 X	41670	-0-	-5388	-0-	2	1	33870	3	N	7089	7016	0	73	8	-0-
						7798	9									
04	45540 X	38825	-0-	-6715	-0-	2	1	31689	3	N	6485	6384	0	101	8	-0-
						7134	9									
05	44733 X	37975	-0-	-6758	-0-	2	1	31084	3	N	6263	6223	0	40	8	-0-
						6889	9									
06	43080 X	38137	-0-	-4943	-0-	2	1	31257	3	N	6253	6200	0	53	8	-0-
						6878	9									
07	41664 X	38495	-0-	-3169	-0-	2	1	31388	3	N	6459	6334	0	125	8	-0-
						7105	9									

BIG HORN 56-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283894 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BASILISK 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283895 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11008 - 20399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	81032 X	65980	-0-	-15052	-0-	51130	3	14850	9	N	13500	13378	0	122	8	-0-
03	89714 X	74882	-0-	-14832	-0-	58865	3	16017	9	N	14561	14472	0	89	8	-0-
04	86820 X	71364	-0-	-15456	-0-	56149	3	15215	9	N	13832	13672	0	160	8	-0-
05	86304 X	74619	-0-	-11685	-0-	59216	3	15403	9	N	14003	13880	0	123	8	-0-
06	77070 X	72361	-0-	-4709	-0-	57667	3	14694	9	N	13358	13190	0	168	8	-0-
07	74896 X	74445	-0-	-451	-0-	59365	3	15080	9	N	13709	13563	0	146	8	-0-

BIG HORN 56-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 283901 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEDICINE BOW 56-1-11 WELL #: 1HR RRCID -> 283912 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10966 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRDIE BELL 54-2-18 LOV WELL #: 3H RRCID -> 283914 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11720 - 16426

02	16660 X	12103	-0-	-4557	-0-	8738	3	172	4	N	2903	2876	0	16	8	53
						3193	9									
03	18104 X	15429	-0-	-2675	-0-	11016	3	223	4	N	3809	3798	0	11	8	53
						4190	9									
04	15630 X	14420	-0-	-1210	-0-	10415	3	202	4	N	3457	3453	0	25	8	32
						3803	9									
05	15996 X	15143	-0-	-853	-0-	10521	3	226	4	N	3996	3952	0	39	8	37
						4396	9									
06	14940 X	14521	-0-	-419	-0-	10992	3	188	4	N	3037	3008	0	34	8	32
						3341	9									
07	15438 X	15002	-0-	-436	-0-	11534	3	188	4	N	2982	2919	0	52	8	43
						3280	9									

BIG HORN 56-1-45 WELL #: 1H RRCID -> 283925 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG HORN 56-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283926 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10245 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MEDICINE BOW 56-1-3 WELL #: 1H RRCID -> 283927 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11167 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 283933 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11567 - 18379

02	27916 X	20158	-0-	-7758	-0-	15722	3	206	4	Y	3845	3823	0	15	8	70
						4230	9									
03	29605 X	24045	-0-	-5560	-0-	18116	3	272	4	Y	5143	5131	0	10	8	72
						5657	9									
04	28620 X	25295	-0-	-3325	-0-	19298	3	274	4	Y	5203	4796	0	408	1	45
						5723	9					26	8			
05	29574 X	28005	-0-	-1569	-0-	21311	3	303	4	Y	5810	5759	0	42	8	54
						6391	9									
06	27990 X	27856	-0-	-134	-0-	22146	3	270	4	Y	4945	4911	0	36	8	52
						5440	9									
*07	35729 X	35729	-0-	-0-	-0-	29624	3	6105	9	Y	5550	5453	0	68	8	81

MISSILE 56-3-27 WELL #: 1H RRCID -> 283950 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10946 - 15265

02	34888 X	18316	-0-	-16572	-0-	15331	3	2985	9	N	2714	2689	0	25	8	-0-
03	27280 X	26823	-0-	-457	-0-	22523	3	4300	9	N	3909	3884	0	25	8	-0-
04	26400 X	25824	-0-	-576	-0-	21734	3	4090	9	N	3718	3676	0	42	8	-0-
05	27280 X	25421	-0-	-1859	-0-	21461	3	3960	9	N	3600	3569	0	31	8	-0-
06	26070 X	24138	-0-	-1932	-0-	20465	3	3673	9	N	3339	3304	0	35	8	-0-
07	26815 X	24506	-0-	-2309	-0-	20818	3	3688	9	N	3353	3317	0	36	8	-0-

MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 283954 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINOTAUR 57-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283971 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10440 - 14902

02	43484 X	25792	-0-	-17692	-0-	21506	3	4286	9	N	3896	3850	0	46	8	-0-
03	50871 X	33486	-0-	-17385	-0-	28056	3	5430	9	N	4936	4899	0	37	8	-0-
04	49230 X	31598	-0-	-17632	-0-	26513	3	5085	9	N	4623	4563	0	60	8	-0-
05	50871 X	31297	-0-	-19574	-0-	26251	3	5046	9	N	4587	4544	0	43	8	-0-
06	34170 X	29775	-0-	-4395	-0-	25049	3	4726	9	N	4296	4250	0	46	8	-0-
07	33480 X	29475	-0-	-4005	-0-	24845	3	4630	9	N	4209	4163	0	46	8	-0-

CHINOOK 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284114 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11565 - 18200

02	25256 X	18632	-0-	-6624	-0-	15484	3	3148	9	Y	2862	2855	0	7	8	-0-
03	27962 X	26806	-0-	-1156	-0-	22219	3	4587	9	Y	4170	4129	0	41	8	-0-
04	27060 X	21155	-0-	-5905	-0-	17562	3	3593	9	Y	3266	3204	0	62	8	-0-
05	27094 X	21193	-0-	-5901	-0-	17424	3	3769	9	Y	3426	3386	0	40	8	-0-
06	25950 X	16716	-0-	-9234	-0-	13662	3	3054	9	Y	2776	2763	0	13	8	-0-
07	26815 X	22932	-0-	-3883	-0-	18993	3	3939	9	Y	3581	3538	0	43	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284115 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11668 - 21259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50652	X	19209	-0-	-31443	-0-	15505	3	241	4	N	3148	3104	0	44	8	-0-
							3463	9									
03	55397	X	37947	-0-	-17450	-0-	30275	3	430	4	N	6584	6422	0	162	8	-0-
							7242	9									
04	53610	X	35426	-0-	-18184	-0-	28220	3	387	4	N	6199	6001	0	198	8	-0-
							6819	9									
05	36654	X	36654	-0-	-0-	-0-	29341	3	384	4	N	6299	6176	0	123	8	-0-
							6929	9									
06	38824	X	38824	-0-	-0-	-0-	31207	3	386	4	N	6574	6529	0	45	8	-0-
							7231	9									
*07	44923	X	44923	-0-	-0-	-0-	36183	3	431	4	N	7554	7428	0	126	8	-0-
							8309	9									

ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284201 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11637 - 21304

02	47180	X	27761	-0-	-19419	-0-	21835	3	5926	9	N	5387	5365	0	22	8	-0-
03	52235	X	48656	-0-	-3579	-0-	38383	3	10273	9	N	9339	9200	0	139	8	-0-
04	50550	X	46106	-0-	-4444	-0-	36220	3	9886	9	N	8987	8817	0	170	8	-0-
05	45973	X	45222	-0-	-751	-0-	35817	3	9405	9	N	8550	8444	0	106	8	-0-
06	47100	X	44198	-0-	-2902	-0-	35310	3	8888	9	N	8080	8042	0	38	8	-0-
*07	48848	X	48848	-0-	-0-	-0-	38806	3	10042	9	N	9129	9024	0	105	8	-0-

BOBCAT 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284363 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11505 - 18288

02	27608	X	23582	-0-	-4026	-0-	18992	3	4590	9	Y	4173	4161	0	12	8	-0-
03	32384	X	32384	-0-	-0-	-0-	26093	3	6291	9	Y	5719	5709	0	10	8	-0-
04	29957	X	29957	-0-	-0-	-0-	24140	3	5817	9	Y	5288	5272	0	16	8	-0-
05	32206	X	32206	-0-	-0-	-0-	25954	3	6252	9	Y	5684	5657	0	27	8	-0-
06	29580	X	28155	-0-	-1425	-0-	22589	3	5566	9	Y	5060	5039	0	21	8	-0-
07	30566	X	27265	-0-	-3301	-0-	22441	3	4824	9	Y	4385	4350	0	35	8	-0-

ASHLOCK 1-34 WELL #: 5H RRCID -> 284402 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11748 - 15868

02	7420	X	2825	-0-	-4595	-0-	2174	3	31	4	Y	564	563	0	4	8	4
							620	9									
03	7750	X	5404	-0-	-2346	-0-	3569	3	80	4	Y	1595	1565	0	25	8	9
							1755	9									
04	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	5852	3	96	4	Y	1903	1892	0	12	8	8
							2093	9									
05	7316	X	6832	-0-	-484	-0-	4865	3	82	4	Y	1714	1706	0	4	8	12
							1885	9									
06	7080	X	4807	-0-	-2273	-0-	3225	3	65	4	Y	1379	1379	0	4	8	8
							1517	9									
07	8308	X	6004	-0-	-2304	-0-	4219	3	76	4	Y	1554	1546	0	11	8	5
							1709	9									

OAK 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284403 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11774 - 18671

02	57876	X	50917	-0-	-6959	-0-	46726	3	4191	9	Y	3810	3793	0	17	8	-0-
03	62992	X	55832	-0-	-7160	-0-	51338	3	4494	9	Y	4085	4074	0	11	8	-0-
04	60960	X	51879	-0-	-9081	-0-	47792	3	4087	9	Y	3715	3697	0	18	8	-0-
05	59551	X	54611	-0-	-4940	-0-	50309	3	4302	9	Y	3911	3882	0	29	8	-0-
06	57630	X	51490	-0-	-6140	-0-	47454	3	4036	9	Y	3669	3645	0	24	8	-0-
07	56358	X	50378	-0-	-5980	-0-	46213	3	4165	9	Y	3786	3748	0	38	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

RAINIER 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284404 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11722 - 18665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30632 X	21620	-0-	-9012	-0-	16639	3	4981	9	Y	4528	4517	0	11	8	-0-
03	32953 X	30455	-0-	-2498	-0-	23602	3	6853	9	Y	6230	6221	0	9	8	-0-
04	31170 X	28830	-0-	-2340	-0-	22259	3	6571	9	Y	5974	5959	0	15	8	-0-
05	32209 X	27111	-0-	-5098	-0-	20809	3	6302	9	Y	5729	5707	0	22	8	-0-
06	32626 X	32626	-0-	-0-	-0-	25630	3	6996	9	Y	6360	6338	0	22	8	-0-
07	30442 X	26168	-0-	-4274	-0-	20011	3	6157	9	Y	5597	5565	0	32	8	-0-

HAWKS 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284414 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11648 - 18511

02	28224 X	20732	-0-	-7492	-0-	16012	3	4720	9	Y	4291	4282	0	9	8	-0-
03	31248 X	28826	-0-	-2422	-0-	22435	3	6391	9	Y	5810	5802	0	8	8	-0-
04	30240 X	25384	-0-	-4856	-0-	19671	3	5713	9	Y	5194	5181	0	13	8	-0-
05	31248 X	22606	-0-	-8642	-0-	17204	3	5402	9	Y	4911	4893	0	18	8	-0-
06	30240 X	7580	-0-	-22660	-0-	5713	3	1867	9	Y	1697	1691	0	6	8	-0-
*07	33667 X	33667	-0-	-0-	-0-	26137	3	7530	9	Y	6845	6804	0	41	8	-0-

BUCKEYE 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284415 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11705 - 18218

02	24024 X	22505	-0-	-1519	-0-	18321	3	4184	9	Y	3804	3794	0	10	8	-0-
03	27974 X	27974	-0-	-0-	-0-	22691	3	5283	9	Y	4803	4788	0	15	8	-0-
04	25787 X	25787	-0-	-0-	-0-	20677	3	5110	9	Y	4645	4632	0	13	8	-0-
05	26598 X	23289	-0-	-3309	-0-	18581	3	4708	9	Y	4280	4260	0	20	8	-0-
06	25740 X	25621	-0-	-119	-0-	20728	3	4893	9	Y	4448	4430	0	18	8	-0-
*07	26753 X	26753	-0-	-0-	-0-	21646	3	5107	9	Y	4643	4613	0	30	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 284432 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11441 - 18371

02	63280 X	52294	-0-	-10986	-0-	42811	3	9483	9	Y	8621	8602	0	19	8	-0-
03	70060 X	63785	-0-	-6275	-0-	52620	3	11165	9	Y	10150	10137	0	13	8	-0-
04	67800 X	62229	-0-	-5571	-0-	52026	3	10203	9	Y	9275	9252	0	23	8	-0-
05	66557 X	64067	-0-	-2490	-0-	53411	3	10656	9	Y	9687	9651	0	36	8	-0-
06	63270 X	63031	-0-	-239	-0-	52682	3	10349	9	Y	9408	9377	0	31	8	-0-
07	64294 X	62892	-0-	-1402	-0-	52288	3	10604	9	Y	9640	9591	0	49	8	-0-

BADLANDS 54-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 284474 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11762 - 16106

02	11788 X	10470	-0-	-1318	-0-	8023	3	129	4	Y	2107	1975	0	13	8	432
						2318	9									
03	14783 X	14783	-0-	-0-	-0-	11609	3	168	4	Y	2733	2723	0	9	8	433
						3006	9									
04	14694 X	14694	-0-	-0-	-0-	11567	3	171	4	Y	2687	2680	0	25	8	415
						2956	9									
05	14914 X	14914	-0-	-0-	-0-	11735	3	177	4	Y	2729	2671	0	40	8	433
						3002	9									
06	14310 X	12446	-0-	-1864	-0-	9715	3	138	4	Y	2357	2444	0	22	8	324
						2593	9									
07	15190 X	14062	-0-	-1128	-0-	10946	3	170	4	Y	2678	2621	0	48	8	333
						2946	9									

ATOMIC 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284504 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11645 - 19102

02	35448 X	23886	-0-	-11562	-0-	20348	3	3538	9	Y	3216	3207	0	9	8	-0-
03	36797 X	32856	-0-	-3941	-0-	28027	3	4829	9	Y	4390	4343	0	47	8	-0-
04	35610 X	32604	-0-	-3006	-0-	27745	3	4859	9	Y	4417	4353	0	64	8	-0-
05	36332 X	33120	-0-	-3212	-0-	28117	3	5003	9	Y	4548	4502	0	46	8	-0-
06	33480 X	25723	-0-	-7757	-0-	22376	3	3347	9	Y	3043	3025	0	18	8	-0-
07	33697 X	33048	-0-	-649	-0-	28193	3	4855	9	Y	4414	4364	0	50	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

OUTLAW 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284515 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11957 PERF.12012 - 19652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84308	X	78752	-0-	-5556	-0-	75017	3	3735	9	Y	3395	3364	0	31	8	-0-
03	125767	X	90834	-0-	-34933	-0-	86705	3	4129	9	Y	3754	3733	0	21	8	-0-
04	121710	X	84483	-0-	-37227	-0-	80680	3	3803	9	Y	3457	3422	0	35	8	-0-
05	125767	X	84436	-0-	-41331	-0-	80582	3	3854	9	Y	3504	3450	0	54	8	-0-
06	96780	X	78991	-0-	-17789	-0-	75307	3	3684	9	Y	3349	3306	0	43	8	-0-
07	90830	X	79580	-0-	-11250	-0-	75770	3	3810	9	Y	3464	3394	0	70	8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 284574 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11757 PERF.12068 - 21694

02	42364	X	26651	-0-	-15713	-0-	23096	3	3555	9	N	3232	3220	0	12	8	-0-
03	46903	X	40394	-0-	-6509	-0-	34782	3	5612	9	N	5102	5092	0	10	8	-0-
04	45390	X	39255	-0-	-6135	-0-	33831	3	5424	9	N	4931	4915	0	16	8	-0-
05	42439	X	39867	-0-	-2572	-0-	34628	3	5239	9	N	4763	4738	0	25	8	-0-
06	39090	X	36584	-0-	-2506	-0-	31942	3	4642	9	N	4220	4201	0	19	8	-0-
07	40579	X	36790	-0-	-3789	-0-	31874	3	4916	9	N	4469	4437	0	32	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284593 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11424 - 18524

02	50456	X	48169	-0-	-2287	-0-	40301	3	7868	9	Y	7153	7134	0	19	8	-0-
03	55862	X	55338	-0-	-524	-0-	46491	3	8847	9	Y	8043	8030	0	13	8	-0-
04	54060	X	43986	-0-	-10074	-0-	37193	3	6793	9	Y	6175	6152	0	23	8	-0-
05	55862	X	55290	-0-	-572	-0-	46750	3	8540	9	Y	7764	7728	0	36	8	-0-
06	54060	X	50310	-0-	-3750	-0-	42279	3	8031	9	Y	7301	7271	0	30	8	-0-
07	55335	X	49896	-0-	-5439	-0-	42018	3	7878	9	Y	7162	7115	0	47	8	-0-

KNIGHT 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284606 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11278 - 18836

02	32032	X	27316	-0-	-4716	-0-	22486	3	4830	9	Y	4391	4376	0	15	8	-0-
03	34844	X	30872	-0-	-3972	-0-	25362	3	5510	9	Y	5009	4935	0	74	8	-0-
04	32790	X	24848	-0-	-7942	-0-	20477	3	4371	9	Y	3974	3906	0	68	8	-0-
05	33883	X	23698	-0-	-10185	-0-	18945	3	4753	9	Y	4321	4268	0	53	8	-0-
06	30750	X	27104	-0-	-3646	-0-	22107	3	4997	9	Y	4543	4517	0	26	8	-0-
07	30876	X	29963	-0-	-913	-0-	24375	3	5588	9	Y	5080	5000	0	80	8	-0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 2H RRCID -> 284680 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10921 - 20875

02	5852	X	5408	-0-	-444	-0-	3737	3	1671	9	N	1519	1480	0	39	8	-0-
03	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	6188	3	2076	9	N	1887	1867	0	20	8	-0-
04	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	5253	3	1915	9	N	1741	1706	0	35	8	-0-
05	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	7280	3	1968	9	N	1789	1758	0	31	8	-0-
06	8010	X	7874	-0-	-136	-0-	6721	3	1153	9	N	1048	1018	0	30	8	-0-
*07	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	6558	3	1950	9	N	1773	1740	0	33	8	-0-

UNIVERSITY 19-7 A WELL #: 1H RRCID -> 284763 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11969 - 18794

02	12768	X	3201	-0-	-9567	-0-	961	3	2240	9	Y	2036	2022	0	13	8	14
03	14136	X	3956	-0-	-10180	-0-	1588	3	2368	9	Y	2153	2140	0	14	8	13
04	10140	X	7185	-0-	-2955	-0-	2820	3	4365	9	Y	3968	3948	0	16	8	17
05	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	3124	3	3986	9	Y	3624	3598	0	18	8	25
06	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	3051	3	3794	9	Y	3449	3452	0	2	8	20
07	7440	X	6692	-0-	-748	-0-	3001	3	3691	9	Y	3355	3348	0	16	8	11

QUICK SILVER 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284789 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 11186 PERF.11414 - 18166

02	34440	X	27736	-0-	-6704	-0-	23293	3	4443	9	Y	4039	4027	0	12	8	-0-
03	38130	X	24188	-0-	-13942	-0-	19539	3	4649	9	Y	4226	4178	0	48	8	-0-
04	36900	X	21720	-0-	-15180	-0-	17498	3	4222	9	Y	3838	3769	0	69	8	-0-
05	37107	X	35807	-0-	-1300	-0-	29093	3	6714	9	Y	6104	6033	0	71	8	-0-
06	34080	X	29587	-0-	-4493	-0-	24276	3	5311	9	Y	4828	4806	0	22	8	-0-
*07	35501	X	35501	-0-	-0-	-0-	29034	3	6467	9	Y	5879	5808	0	71	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284842 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11387 - 18803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17116	X	17116	-0-	-0-	-0-	13153	3	3963	9	N	3603	3592	0	11	8	-0-
03	23519	X	23519	-0-	-0-	-0-	18198	3	5321	9	N	4837	4828	0	9	8	-0-
04	21349	X	21349	-0-	-0-	-0-	16747	3	4602	9	N	4184	4170	0	14	8	-0-
05	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	10393	3	3177	9	N	2888	2875	0	13	8	-0-
06	16085	X	16085	-0-	-0-	-0-	12507	3	3578	9	N	3253	3239	0	14	8	-0-
*07	17403	X	17403	-0-	-0-	-0-	13421	3	3982	9	N	3620	3595	0	25	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284856 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11856 - 21975

02	48132	X	39647	-0-	-8485	-0-	1	1	29416	3	Y	9300	9279	0	21	8	-0-
							10230	9									
03	53997	X	53997	-0-	-0-	-0-	1	1	40379	3	Y	12379	12363	0	16	8	-0-
							13617	9									
04	51652	X	51652	-0-	-0-	-0-	1	1	38976	3	Y	11523	11496	0	27	8	-0-
							12675	9									
05	53289	X	49734	-0-	-3555	-0-	1	1	37493	3	Y	11127	11085	0	42	8	-0-
							12240	9									
06	51570	X	43538	-0-	-8032	-0-	1	1	32957	3	Y	9618	9586	0	32	8	-0-
							10580	9									
07	53289	X	48361	-0-	-4928	-0-	1	1	36586	3	Y	10704	10647	0	57	8	-0-
							11774	9									

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284874 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10247 - 19949

02	67116	X	50363	-0-	-16753	-0-	40257	3	10106	9	N	9187	9079	0	108	8	-0-
03	74307	X	59694	-0-	-14613	-0-	48243	3	11451	9	N	10410	10188	0	222	8	-0-
04	68640	X	58659	-0-	-9981	-0-	47774	3	10885	9	N	9895	9680	0	215	8	-0-
05	68231	X	56469	-0-	-11762	-0-	46100	3	10369	9	N	9426	9267	0	159	8	-0-
06	63720	X	53785	-0-	-9935	-0-	43806	3	9979	9	N	9072	8966	0	106	8	-0-
07	60605	X	53820	-0-	-6785	-0-	44088	3	9732	9	N	8847	8739	0	108	8	-0-

BETTS 54-4-24 WELL #: 1H RRCID -> 285101 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11167 - 15075

02	8064	X	5690	-0-	-2374	-0-	2	1	4262	2	N	1296	1248	0	10	8	579
							1426	9									
03	8928	X	8375	-0-	-553	-0-	3	1	6625	2	N	1588	1544	0	26	8	597
							1747	9									
04	8640	X	7893	-0-	-747	-0-	3	1	6434	2	N	1324	1390	0	31	8	500
							1456	9									
05	7409	X	6670	-0-	-739	-0-	3	1	5119	2	N	1407	1331	0	10	8	566
							1548	9									
06	8100	X	7535	-0-	-565	-0-	3	1	5883	2	N	1499	1490	0	13	8	562
							1649	9									
07	8370	X	8212	-0-	-158	-0-	3	1	6536	2	N	1521	1363	0	186	1	501
							1673	9					33	8			

APC FEE 1-50 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285124 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12384 - 16575

02	16800	X	9556	-0-	-7244	-0-	7156	2	154	4	Y	2042	2005	0	33	8	14
							2246	9									
03	13609	X	12131	-0-	-1478	-0-	9152	2	197	4	Y	2529	2376	0	153	8	14
							2782	9									
04	13530	X	12309	-0-	-1221	-0-	9529	2	200	4	Y	2345	2283	0	66	8	10
							2580	9									
05	13981	X	10317	-0-	-3664	-0-	7902	2	164	4	Y	2046	2020	0	22	8	14
							2251	9									
06	13500	X	12039	-0-	-1461	-0-	8936	2	193	4	Y	2645	2613	0	31	8	15
							2910	9									
*07	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	12956	2	254	4	Y	2815	2716	0	105	8	9
							3097	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FRIJOLE 34-187 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285131 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11583 - 21703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45640 X	37016	-0-	-8624	-0-	28632	3	8384	9	Y	7622	7521	0	90	8	59
03	50530 X	48662	-0-	-1868	-0-	38293	3	10369	9	Y	9426	9425	0	15	8	45
04	46211 X	46211	-0-	-0-	-0-	36721	3	9490	9	Y	8627	8609	0	24	8	39
05	44619 X	44619	-0-	-0-	-0-	35228	3	9391	9	Y	8537	8517	0	14	8	45
06	47100 X	41097	-0-	-6003	-0-	32373	3	8724	9	Y	7931	7925	0	14	8	37
07	48670 X	39159	-0-	-9511	-0-	30421	3	8738	9	Y	7944	7923	0	15	8	43

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285244 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11203 - 18102

02	25256 X	17590	-0-	-7666	-0-	14344	3	3246	9	N	2951	1404	0	1498	1	126
03	26784 X	23678	-0-	-3106	-0-	19055	3	4623	9	N	4203	4303	1	12	8	14
04	25200 X	23920	-0-	-1280	-0-	19168	3	4752	9	N	4320	2513	0	1713	1	106
												2	8			
05	22174 X	22174	-0-	-0-	-0-	17752	3	4422	9	N	4020	4027	0			99
06	22920 X	20489	-0-	-2431	-0-	16494	3	3995	9	N	3632	3642	0			89
07	24707 X	19899	-0-	-4808	-0-	15949	3	3950	9	N	3591	3593	0			87

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285400 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11388 - 18873

02	39340 X	31440	-0-	-7900	-0-	24773	3	6667	9	N	6061	6046	0	15	8	-0-
03	43555 X	31400	-0-	-12155	-0-	24571	3	6829	9	N	6208	6199	0	9	8	-0-
04	40020 X	29826	-0-	-10194	-0-	23392	3	6434	9	N	5849	5833	0	16	8	-0-
05	39029 X	24015	-0-	-15014	-0-	18654	3	5361	9	N	4874	4853	0	21	8	-0-
06	35040 X	24754	-0-	-10286	-0-	19322	3	5432	9	N	4938	4919	0	19	8	-0-
*07	35390 X	35390	-0-	-0-	-0-	27767	3	7623	9	N	6930	6890	0	40	8	-0-

CYCLONE 54-2-15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285489 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11981 - 19006

02	21364 X	13122	-0-	-8242	-0-	8679	3	4443	9	N	4039	4032	0	7	8	-0-
03	22899 X	22899	-0-	-0-	-0-	17380	3	5519	9	N	5017	5013	0	4	8	-0-
04	21300 X	20824	-0-	-476	-0-	15551	3	5273	9	N	4794	4792	0	2	8	-0-
05	21359 X	17866	-0-	-3493	-0-	12921	3	4945	9	N	4495	4495	0			-0-
06	22170 X	18277	-0-	-3893	-0-	14144	3	4133	9	N	3757	3755	0	2	8	-0-
07	22909 X	19793	-0-	-3116	-0-	14528	3	5265	9	N	4786	4781	0	5	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285557 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11751 - 21872

02	34076 X	27896	-0-	-6180	-0-	21155	3	6741	9	Y	6128	6117	0	11	8	-0-
03	37727 X	34116	-0-	-3611	-0-	25853	3	8263	9	Y	7512	7506	0	6	8	-0-
04	36510 X	34127	-0-	-2383	-0-	25988	3	8139	9	Y	7399	7396	0	3	8	-0-
05	37727 X	33838	-0-	-3889	-0-	25852	3	7986	9	Y	7260	7260	0			-0-
06	36510 X	28764	-0-	-7746	-0-	22175	3	6589	9	Y	5990	5988	0	2	8	-0-
07	35278 X	32525	-0-	-2753	-0-	25379	3	7146	9	Y	6496	6489	0	7	8	-0-

QUESO 34-153 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285569 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11605 - 18827

02	30184 X	18463	-0-	-11721	-0-	12501	3	261	4	Y	5183	5132	0	48	8	40
						5701	9									
03	33725 X	33725	-0-	-0-	-0-	24217	3	415	4	Y	8266	8214	0	53	8	39
						9093	9									
04	32340 X	26788	-0-	-5552	-0-	18882	3	346	4	Y	6873	6807	0	74	8	31
						7560	9									
05	40583 X	40583	-0-	-0-	-0-	29875	3	464	4	Y	9313	9237	0	58	8	49
						10244	9									
06	32640 X	23630	-0-	-9010	-0-	16091	3	326	4	Y	6557	6533	0	42	8	31
						7213	9									
07	33728 X	21780	-0-	-11948	-0-	14292	3	321	4	Y	6515	6474	0	37	8	35
						7167	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286176 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11792 - 21218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38892 X	30521	-0-	-8371	-0-	24694	3	5827	9	N	5297	5282	0	15	8	-0-
03	41354 X	36324	-0-	-5030	-0-	29183	3	7141	9	N	6492	6482	0	10	8	-0-
04	39570 X	36597	-0-	-2973	-0-	30000	3	6597	9	N	5997	5974	0	23	8	-0-
05	38459 X	38459	-0-	-0-	-0-	31366	3	7093	9	N	6448	6413	0	35	8	-0-
06	35160 X	30319	-0-	-4841	-0-	24720	3	5599	9	N	5090	5066	0	24	8	-0-
07	37820 X	33548	-0-	-4272	-0-	27616	3	5932	9	N	5393	5354	0	39	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286220 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11404 - 18820

02	52556 X	35284	-0-	-17272	-0-	28480	3	6804	9	N	6185	6163	0	22	8	-0-
03	58187 X	45385	-0-	-12802	-0-	36768	3	8617	9	N	7834	7819	0	15	8	-0-
04	56310 X	22143	-0-	-34167	-0-	18190	3	3953	9	N	3594	3546	0	48	8	-0-
05	55619 X	55619	-0-	-0-	-0-	44756	3	10863	9	N	9875	9754	0	121	8	-0-
06	44400 X	43743	-0-	-657	-0-	35040	3	8703	9	N	7912	7829	0	83	8	-0-
07	45384 X	38988	-0-	-6396	-0-	31900	3	7088	9	N	6444	6335	0	109	8	-0-

BOB COUCH 3-10 WELL #: 2H RRCID -> 286239 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11350 - 17818

02	21756 X	15033	-0-	-6723	-0-	11616	3	179	4	N	2944	2906	1	133	8	300
						3238	9									
03	22909 X	17730	-0-	-5179	-0-	13762	3	205	4	N	3421	3345	1	6	8	370
						3763	9									
04	22170 X	21221	-0-	-949	-0-	16965	3	218	4	N	3671	3666	1	108	8	267
						4038	9									
05	21111 X	20950	-0-	-161	-0-	17661	3	177	4	N	2829	2995	1	9	8	92
						3112	9									
06	19971 X	19971	-0-	-0-	-0-	16173	3	193	4	N	3277	2889	1	22	8	458
						3605	9									
07	21917 X	18838	-0-	-3079	-0-	14787	3	203	4	N	3498	3478	1	35	8	443
						3848	9									

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286259 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11606 - 20849

02	38388 X	26201	-0-	-12187	-0-	20898	3	5303	9	N	4821	4799	0	22	8	-0-
03	40610 X	34463	-0-	-6147	-0-	27774	3	6689	9	N	6081	6065	0	16	8	-0-
04	38670 X	35418	-0-	-3252	-0-	29098	3	6320	9	N	5745	5702	0	43	8	-0-
05	38223 X	34486	-0-	-3737	-0-	28340	3	6146	9	N	5587	5527	0	60	8	-0-
06	35460 X	31066	-0-	-4394	-0-	25456	3	5610	9	N	5100	5056	0	44	8	-0-
07	36611 X	33982	-0-	-2629	-0-	28044	3	5938	9	N	5398	5322	0	76	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286441 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 11378 PERF.11665 - 21814

02	48160 X	36422	-0-	-11738	-0-	1	1	27529	3	Y	8084	8054	0	30	8	-0-
						8892	9									
03	53320 X	47702	-0-	-5618	-0-	1	1	36169	3	Y	10484	10463	0	21	8	-0-
						11532	9									
04	51600 X	43645	-0-	-7955	-0-	1	1	33182	3	Y	9511	9460	0	51	8	-0-
						10462	9									
05	53320 X	42295	-0-	-11025	-0-	1	1	32106	3	Y	9262	9189	0	73	8	-0-
						10188	9									
06	49380 X	37135	-0-	-12245	-0-	1	1	28500	3	Y	7849	7794	0	55	8	-0-
						8634	9									
07	47709 X	38273	-0-	-9436	-0-	1	1	29273	3	Y	8181	8095	0	86	8	-0-
						8999	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286442 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11219 - 21399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36036 X	19759	-0-	-16277	-0-	14630	3	5129	9	Y	4663	4625	0	21	8	85
03	38223 X	37425	-0-	-798	-0-	30199	3	7226	9	Y	6569	6546	0	16	8	92
04	36990 X	34113	-0-	-2877	-0-	27040	3	7073	9	Y	6430	5811	0	618	1	54
												39	8			
05	35030 X	32089	-0-	-2941	-0-	25656	3	6433	9	Y	5848	5790	0	58	8	54
06	36210 X	30724	-0-	-5486	-0-	25007	3	5717	9	Y	5197	5146	0	51	8	54
07	37417 X	31582	-0-	-5835	-0-	25566	3	6016	9	Y	5469	5368	0	76	8	79

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286472 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11066 - 18214

02	31780 X	28646	-0-	-3134	-0-	23789	3	4857	9	N	4415	4395	0	20	8	-0-
03	36496 X	36496	-0-	-0-	-0-	30497	3	5999	9	N	5454	5444	0	10	8	-0-
04	34260 X	33964	-0-	-296	-0-	28521	3	5443	9	N	4948	4912	0	36	8	-0-
05	35402 X	33410	-0-	-1992	-0-	27448	3	5962	9	N	5420	5368	0	52	8	-0-
06	35310 X	31588	-0-	-3722	-0-	26078	3	5510	9	N	5009	4966	0	43	8	-0-
07	36487 X	31622	-0-	-4865	-0-	25933	3	5689	9	N	5172	5136	0	36	8	-0-

BETTS UNIT 53-4-2 WELL #: 1H RRCID -> 286693 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11278 - 17648

02	28924 X	18228	-0-	-10696	-0-	15031	3	133	4	N	2785	2720	1	9	8	211
						3064	9									
03	30256 X	12136	-0-	-18120	-0-	9844	3	108	4	N	1985	2041	1	8	8	147
						2184	9									
04	29280 X	12842	-0-	-16438	-0-	9217	3	161	4	N	3149	3151	1	14	8	131
						3464	9									
05	26102 X	21413	-0-	-4689	-0-	17989	3	145	4	N	2981	2896	1	16	8	200
						3279	9									
06	25230 X	18225	-0-	-7005	-0-	15736	3	111	4	N	2162	2327	1	14	8	21
						2378	9									
07	20181 X	20138	-0-	-43	-0-	16845	3	148	4	N	2859	2592	1	10	8	278
						3145	9									

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286696 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11188 - 21171

02	28840 X	23060	-0-	-5780	-0-	18464	3	4596	9	N	4178	4178	0			-0-
03	33635 X	32728	-0-	-907	-0-	26415	3	6313	9	N	5739	5715	0	24	8	-0-
04	32790 X	31380	-0-	-1410	-0-	25385	3	5995	9	N	5450	5431	0	19	8	-0-
05	33883 X	29292	-0-	-4591	-0-	24861	3	4431	9	N	4028	4028	0			-0-
06	32790 X	27278	-0-	-5512	-0-	23279	3	3999	9	N	3635	3635	0			-0-
07	32736 X	29537	-0-	-3199	-0-	25464	3	4073	9	N	3703	3703	0			-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286712 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11282 - 19630

02	35308 X	25745	-0-	-9563	-0-	19902	3	5843	9	N	5312	5312	0			-0-
03	37727 X	29943	-0-	-7784	-0-	22958	3	6985	9	N	6350	6323	0	27	8	-0-
04	36210 X	28097	-0-	-8113	-0-	21674	3	6423	9	N	5839	5819	0	20	8	-0-
05	35061 X	31463	-0-	-3598	-0-	24611	3	6852	9	N	6229	6229	0			-0-
06	28980 X	22662	-0-	-6318	-0-	16866	3	5796	9	N	5269	5269	0			-0-
07	29946 X	20872	-0-	-9074	-0-	15804	3	5068	9	N	4607	4607	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOND UNIT 3-7 WELL #: 1H RRCID -> 286734 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11354 - 19125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22436	X	22436	-0-	-0-	-0-	20308	3	112	4	N	1833	1813	0	28	8	153
							2016	9									
03	31630	X	31630	-0-	-0-	-0-	28786	3	157	4	N	2443	2448	0	9	8	139
							2687	9									
04	31024	X	31024	-0-	-0-	-0-	28259	3	180	4	N	2350	2284	0	54	8	151
							2585	9									
05	28306	X	28306	-0-	-0-	-0-	25668	3	175	4	N	2239	2191	0	53	8	146
							2463	9									
06	20933	X	20933	-0-	-0-	-0-	18852	3	138	4	N	1766	1743	0	34	8	135
							1943	9									
*07	26916	X	26916	-0-	-0-	-0-	24337	3	171	4	N	2189	2126	0	62	8	136
							2408	9									

RIVERTON 57-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 286737 COMPL. DATE 11/26/2016 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10120 - 14353

02	29652	X	20650	-0-	-9002	-0-	17882	3	2768	9	Y	2516	2476	0	40	8	-0-
03	32829	X	29977	-0-	-2852	-0-	25798	3	4179	9	Y	3799	3763	0	36	8	-0-
04	31770	X	29914	-0-	-1856	-0-	26001	3	3913	9	Y	3557	3488	0	69	8	-0-
05	32829	X	30377	-0-	-2452	-0-	26622	3	3755	9	Y	3414	3347	0	67	8	-0-
06	31170	X	29705	-0-	-1465	-0-	26102	3	3603	9	Y	3275	3212	0	63	8	-0-
*07	31246	X	31246	-0-	-0-	-0-	27194	3	4052	9	Y	3684	3605	0	79	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286776 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9854 - 17376

02	57547	X	57547	-0-	-0-	-0-	48697	3	8850	9	N	8045	7964	0	81	8	-0-
03	67506	X	67506	-0-	-0-	-0-	57487	3	10019	9	N	9108	9044	0	64	8	-0-
04	76440	X	67697	-0-	-8743	-0-	57734	3	9963	9	N	9057	8942	0	115	8	-0-
05	78988	X	41748	-0-	-37240	-0-	36614	3	5134	9	N	4667	4580	0	87	8	-0-
06	76440	X	53877	-0-	-22563	-0-	47573	3	6304	9	N	5731	5597	0	134	8	-0-
07	69967	X	49346	-0-	-20621	-0-	41937	3	7409	9	N	6735	6623	0	112	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286806 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11125 - 16438

02	28420	X	22681	-0-	-5739	-0-	18194	3	4487	9	N	4079	4062	0	17	8	-0-
03	31186	X	25679	-0-	-5507	-0-	20706	3	4973	9	N	4521	4511	0	10	8	-0-
04	29310	X	22843	-0-	-6467	-0-	18364	3	4479	9	N	4072	4048	0	24	8	-0-
05	28303	X	22759	-0-	-5544	-0-	18427	3	4332	9	N	3938	3905	0	33	8	-0-
06	26250	X	20708	-0-	-5542	-0-	16575	3	4133	9	N	3757	3731	0	26	8	-0-
07	25668	X	23285	-0-	-2383	-0-	18399	3	4886	9	N	4442	4391	0	51	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286813 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 18217

02	41132	X	490	-0-	-40642	-0-	484	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	45539	X	-0-	-0-	-45539	-0-					N	-0-					-0-
04	44070	X	-0-	-0-	-44070	-0-					N	-0-					-0-
05	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	558	X	502	-0-	-56	-0-	411	3	91	9	N	83	83	0			-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286814 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10771 PERF.11082 - 18541

02	14588	X	895	-0-	-13693	-0-	849	3	46	9	N	42	42	0			-0-
03	13702	X	2343	-0-	-11359	-0-	2284	3	59	9	N	54	54	0			-0-
04	2370	X	377	-0-	-1993	-0-	345	3	32	9	N	29	29	0			-0-
05	2449	X	431	-0-	-2018	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	10988	3	1730	9	N	1573	1551	0	22	8	-0-
*07	23753	X	23753	-0-	-0-	-0-	20226	3	3527	9	N	3206	3205	0	1	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286815 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10955 - 18401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36624	X	-0-	-0-	-36624	-0-					N	-0-					-0-
03	35526	X	-0-	-0-	-35526	-0-					N	-0-					-0-
04	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286847 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11206 - 21261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48160	X	34694	-0-	-13466	-0-	27646	3	7048	9	N	6407	6407	0			-0-
03	53413	X	47978	-0-	-5435	-0-	38778	3	9200	9	N	8364	8327	0	37	8	-0-
04	51690	X	40888	-0-	-10802	-0-	33222	3	7666	9	N	6969	6943	0	26	8	-0-
05	53413	X	49490	-0-	-3923	-0-	40072	3	9418	9	N	8562	8562	0			-0-
06	50670	X	49438	-0-	-1232	-0-	40530	3	8908	9	N	8098	8098	0			-0-
07	47988	X	47341	-0-	-647	-0-	38414	3	8927	9	N	8115	8115	0			-0-

MEDICINE BOW 56-1-23 WELL #: 1H RRCID -> 286940 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11405 - 15377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23352	X	14489	-0-	-8863	-0-	9910	3	4579	9	N	4163	4063	0	100	8	-0-
03	24056	X	19163	-0-	-4893	-0-	1	1	12915	3	N	5679	5609	0	70	8	-0-
							6247	9									
04	23280	X	19871	-0-	-3409	-0-	1	1	13252	3	N	6016	5364	0	652	8	-0-
							6618	9									
05	39357	X	39357	-0-	-0-	-0-	1	1	30220	3	N	8305	8106	0	199	8	-0-
							9136	9									
06	19218	X	19218	-0-	-0-	-0-	1	1	14442	3	N	4341	4135	0	206	8	-0-
							4775	9									
07	20522	X	19403	-0-	-1119	-0-	1	1	14166	3	N	4760	4620	0	140	8	-0-
							5236	9									

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286979 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10615 - 20290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	74200	X	-0-	-0-	-74200	-0-					N	1	107	1	1	8	-0-
03	70401	X	49866	-0-	-20535	-0-	38785	3	11081	9	N	10074	9781	1			293
04	68010	X	58486	-0-	-9524	-0-	43549	3	14937	9	N	13579	13462	1	10	8	400
05	59768	X	48012	-0-	-11756	-0-	37236	3	10776	9	N	9796	9862	1	19	8	315
06	48270	X	47167	-0-	-1103	-0-	36201	3	10966	9	N	9969	9907	1			377
07	60450	X	40770	-0-	-19680	-0-	31765	3	9005	9	N	8186	8435	1	2	8	126

THUNDERDOME 54-4-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286993 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11096 - 21048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80556	X	51194	-0-	-29362	-0-	41288	3	9906	9	N	9005	8955	0	50	8	-0-
03	85281	X	66413	-0-	-18868	-0-	54335	3	12078	9	N	10980	10935	0	45	8	-0-
04	78570	X	62058	-0-	-16512	-0-	49611	3	12447	9	N	11315	11202	0	113	8	-0-
05	78709	X	57113	-0-	-21596	-0-	46422	3	10691	9	N	9719	9635	0	84	8	-0-
06	74340	X	55757	-0-	-18583	-0-	45254	3	10503	9	N	9548	9454	0	94	8	-0-
07	66402	X	56074	-0-	-10328	-0-	45398	3	10676	9	N	9705	9608	0	97	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287046 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10225 - 17075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59752	X	49914	-0-	-9838	-0-	42160	3	7754	9	N	7049	6980	0	69	8	-0-
03	61783	X	60961	-0-	-822	-0-	51514	3	9447	9	N	8588	8497	0	91	8	-0-
04	61170	X	58165	-0-	-3005	-0-	49638	3	8527	9	N	7752	7626	0	126	8	-0-
05	63209	X	57805	-0-	-5404	-0-	49470	3	8335	9	N	7577	7502	0	75	8	-0-
06	61170	X	53498	-0-	-7672	-0-	44989	3	8509	9	N	7735	7658	0	77	8	-0-
07	60946	X	49908	-0-	-11038	-0-	42496	3	7412	9	N	6738	6663	0	75	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287094 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10696 PERF.10950 - 20717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62496 X	32567	-0-	-29929	-0-	22418	3	10149	9	N	9226	4395	0	4683	1	394
03	66464 X	51208	-0-	-15256	-0-	38869	3	12339	9	N	11217	11535	1	38	8	38
04	64320 X	49565	-0-	-14755	-0-	37259	3	12306	9	N	11187	6494	0	4427	1	274
												30	8			
05	58236 X	58236	-0-	-0-	-0-	45308	3	12928	9	N	11753	11737	0			290
06	55110 X	54271	-0-	-839	-0-	42670	3	11601	9	N	10546	10579	0			257
*07	56200 X	56200	-0-	-0-	-0-	44217	3	11983	9	N	10894	10886	0			265

CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 3H RRCID -> 287132 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 10851 PERF.11123 - 20347

02	31920 X	14233	-0-	-17687	-0-	10446	3	3787	9	N	3443	3443	0			-0-
03	35340 X	21819	-0-	-13521	-0-	16100	3	5719	9	N	5199	5172	0	27	8	-0-
04	28740 X	19163	-0-	-9577	-0-	14282	3	4881	9	N	4437	4416	0	21	8	-0-
05	22847 X	18057	-0-	-4790	-0-	13574	3	4483	9	N	4075	4075	0			-0-
06	22110 X	15132	-0-	-6978	-0-	11366	3	3766	9	N	3424	3424	0			-0-
07	21824 X	20041	-0-	-1783	-0-	14795	3	5246	9	N	4769	4202	0	567	8	-0-

HELIOS 56-2-30 WELL #: 1H RRCID -> 287160 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10525 - 15360

02	29288 X	20617	-0-	-8671	-0-	16684	3	3933	9	N	3575	3529	0	46	8	-0-
03	32426 X	27965	-0-	-4461	-0-	22578	3	5387	9	N	4897	4855	0	42	8	-0-
04	30480 X	25791	-0-	-4689	-0-	20804	3	4987	9	N	4534	4460	0	74	8	-0-
05	29140 X	24757	-0-	-4383	-0-	19771	3	4986	9	N	4533	4473	0	60	8	-0-
06	27750 X	25715	-0-	-2035	-0-	20580	3	5135	9	N	4668	4599	0	69	8	-0-
07	27962 X	25428	-0-	-2534	-0-	21029	3	4399	9	N	3999	3930	0	69	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287173 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10780 - 20364

02	81564 X	66884	-0-	-14680	-0-	54089	3	12795	9	N	11632	11494	0	138	8	-0-
03	91047 X	84309	-0-	-6738	-0-	68763	3	15546	9	N	14133	14013	0	120	8	-0-
04	88110 X	73085	-0-	-15025	-0-	60030	3	13055	9	N	11868	11678	0	190	8	-0-
05	91047 X	74707	-0-	-16340	-0-	61702	3	13005	9	N	11823	11679	0	144	8	-0-
06	85530 X	75029	-0-	-10501	-0-	61573	3	13456	9	N	12233	12066	0	167	8	-0-
07	84320 X	65169	-0-	-19151	-0-	53862	3	11307	9	N	10279	10132	0	147	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287188 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10654 - 18117

02	45220 X	31044	-0-	-14176	-0-	26108	3	4936	9	N	4487	4437	0	50	8	-0-
03	47244 X	41731	-0-	-5513	-0-	34967	3	6764	9	N	6149	6104	0	45	8	-0-
04	45720 X	37621	-0-	-8099	-0-	31510	3	6111	9	N	5555	5480	0	75	8	-0-
05	45043 X	35437	-0-	-9606	-0-	29858	3	5579	9	N	5072	5020	0	52	8	-0-
06	40380 X	33586	-0-	-6794	-0-	28247	3	5339	9	N	4854	4797	0	57	8	-0-
07	41726 X	39755	-0-	-1971	-0-	33778	3	5977	9	N	5434	5367	0	67	8	-0-

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287191 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11688 - 21516

02	60704 X	34567	-0-	-26137	-0-	27034	3	7533	9	N	6848	6794	0	54	8	-0-
03	62434 X	50528	-0-	-11906	-0-	39393	3	11135	9	N	10123	10047	0	76	8	-0-
04	56040 X	51177	-0-	-4863	-0-	40515	3	10662	9	N	9693	9552	0	141	8	-0-
05	57908 X	47402	-0-	-10506	-0-	37493	3	9909	9	N	9008	8924	0	84	8	-0-
06	54630 X	40125	-0-	-14505	-0-	31889	3	8236	9	N	7487	7384	0	103	8	-0-
07	52886 X	45908	-0-	-6978	-0-	36457	3	9451	9	N	8592	8509	0	83	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287241 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10412 - 20164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	76552	X	59344	-0-	-17208	-0-	48836	3	10508	9	N	9553	9447	0	106	8	-0-
03	83204	X	74505	-0-	-8699	-0-	60931	3	13574	9	N	12340	12248	0	92	8	-0-
04	80520	X	70897	-0-	-9623	-0-	58399	3	12498	9	N	11362	11202	0	160	8	-0-
05	78089	X	68492	-0-	-9597	-0-	56669	3	11823	9	N	10748	10632	0	116	8	-0-
06	74160	X	65985	-0-	-8175	-0-	54691	3	11294	9	N	10267	10139	0	128	8	-0-
07	74493	X	66480	-0-	-8013	-0-	55472	3	11008	9	N	10007	9872	0	135	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 287242 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10490 - 17949

02	47992	X	35044	-0-	-12948	-0-	29597	3	5447	9	N	4952	4880	0	72	8	-0-
03	53134	X	45568	-0-	-7566	-0-	37646	3	7922	9	N	7202	7135	0	67	8	-0-
04	46710	X	43976	-0-	-2734	-0-	36807	3	7169	9	N	6517	6399	0	118	8	-0-
05	48267	X	41530	-0-	-6737	-0-	34714	3	6816	9	N	6196	6115	0	81	8	-0-
06	45990	X	39829	-0-	-6161	-0-	33569	3	6260	9	N	5691	5601	0	90	8	-0-
07	45570	X	37234	-0-	-8336	-0-	32747	3	4487	9	N	4079	3985	0	94	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287258 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11187 PERF.10625 - 19806

02	48608	X	34394	-0-	-14214	-0-	27766	3	6628	9	N	6025	5976	0	49	8	-0-
03	53816	X	48326	-0-	-5490	-0-	39441	3	8885	9	N	8077	8032	0	45	8	-0-
04	52080	X	49248	-0-	-2832	-0-	40118	3	9130	9	N	8300	8223	0	77	8	-0-
05	53816	X	46290	-0-	-7526	-0-	38405	3	7885	9	N	7168	7111	0	57	8	-0-
06	51330	X	45179	-0-	-6151	-0-	37195	3	7984	9	N	7258	7195	0	63	8	-0-
07	50902	X	46908	-0-	-3994	-0-	39055	3	7853	9	N	7139	7072	0	67	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287259 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10300 - 20151

02	80864	X	60555	-0-	-20309	-0-	48865	3	11690	9	N	10627	10531	0	96	8	-0-
03	89528	X	71168	-0-	-18360	-0-	56927	3	14241	9	N	12946	12869	0	77	8	-0-
04	87030	X	71092	-0-	-15938	-0-	57269	3	13823	9	N	12566	12425	0	141	8	-0-
05	89931	X	74554	-0-	-15377	-0-	61037	3	13517	9	N	12288	12175	0	113	8	-0-
06	87030	X	75581	-0-	-11449	-0-	62440	3	13141	9	N	11946	11812	0	134	8	-0-
*07	73869	X	73869	-0-	-0-	-0-	60782	3	13087	9	N	11897	11763	0	134	8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 3H RRCID -> 287317 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10985 - 20502

02	45780	X	25088	-0-	-20692	-0-	19014	3	6074	9	N	5522	5522	0			-0-
03	50685	X	36753	-0-	-13932	-0-	27861	3	8892	9	N	8084	8031	0	53	8	-0-
04	47370	X	33520	-0-	-13850	-0-	25459	3	8061	9	N	7328	7288	0	40	8	-0-
05	48949	X	35416	-0-	-13533	-0-	27173	3	8243	9	N	7494	7494	0			-0-
06	38430	X	28798	-0-	-9632	-0-	22309	3	6489	9	N	5899	5899	0			-0-
07	36766	X	33749	-0-	-3017	-0-	26261	3	7488	9	N	6807	6807	0			-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 4H RRCID -> 287319 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11358 - 21009

02	19320	X	10003	-0-	-9317	-0-	7796	3	2207	9	N	2006	2006	0			-0-
03	21390	X	14663	-0-	-6727	-0-	11506	3	3157	9	N	2870	2859	0	11	8	-0-
04	18390	X	15047	-0-	-3343	-0-	11866	3	3181	9	N	2892	2883	0	9	8	-0-
05	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	12465	3	3274	9	N	2976	2976	0			-0-
06	14190	X	9660	-0-	-4530	-0-	7592	3	2068	9	N	1880	1880	0			-0-
07	15562	X	14742	-0-	-820	-0-	11757	3	2985	9	N	2714	2714	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287325 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11855 - 18343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15904	X	10759	-0-	-5145	-0-	8818	2	83	4	Y	1689	1679	0	4	8	31
							1858	9									
03	17608	X	13588	-0-	-4020	-0-	11127	2	107	4	Y	2140	2138	0	3	8	30
							2354	9									
04	17040	X	14913	-0-	-2127	-0-	12093	2	117	4	Y	2457	2254	0	204	1	21
							2703	9					8	8			
05	15593	X	15195	-0-	-398	-0-	12660	2	108	4	Y	2206	2194	0	12	8	21
							2427	9									
06	15297	X	15297	-0-	-0-	-0-	12913	2	106	4	Y	2071	2058	0	12	8	22
							2278	9									
07	15407	X	13374	-0-	-2033	-0-	11332	2	2042	9	Y	1856	1840	0	11	8	27

WINGHEAD 57-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 287329 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10417 - 14693

02	38752	X	24228	-0-	-14524	-0-	21123	3	134	4	N	2701	2623	0	9	8	267
							2971	9									
03	42873	X	38175	-0-	-4698	-0-	1	1	33026	3	N	4485	4464	0	38	8	250
							214	4	4934	9							
04	41490	X	38864	-0-	-2626	-0-	1	1	34369	3	N	3910	3902	0	36	8	222
							193	4	4301	9							
05	39961	X	39961	-0-	-0-	-0-	1	1	35581	3	N	3806	3756	0	41	8	231
							192	4	4187	9							
06	37233	X	37233	-0-	-0-	-0-	1	1	33359	3	N	3366	3355	0	18	8	224
							170	4	3703	9							
*07	42448	X	42448	-0-	-0-	-0-	1	1	38181	3	N	3709	3613	0	29	8	291
							186	4	4080	9							

NUTRIA 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287330 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10400 - 17470

02	60788	X	49463	-0-	-11325	-0-	38673	3	10790	9	N	9809	9731	0	80	8	154
03	67301	X	63534	-0-	-3767	-0-	50484	3	13050	9	N	11864	11793	0	70	8	155
04	65130	X	59747	-0-	-5383	-0-	48323	3	11424	9	N	10385	10255	0	117	8	168
05	67301	X	58394	-0-	-8907	-0-	47550	3	10844	9	N	9858	8812	0	937	1	191
													86	8			
06	65130	X	30491	-0-	-34639	-0-	24589	3	5902	9	N	5365	5373	0	58	8	125
07	63519	X	-0-	-0-	-63519	-0-					N	79	133	0	71	8	-0-

CODY 56-3-19 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 287349 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11100 - 20171

02	57344	X	35450	-0-	-21894	-0-	27299	3	286	4	N	7150	7148	0	2	8	622
							7865	9									
03	66154	X	59081	-0-	-7073	-0-	45323	3	483	4	N	12068	12094	0			596
							13275	9									
04	64020	X	58470	-0-	-5550	-0-	45637	3	450	4	N	11257	11239	0	9	8	605
							12383	9									
05	63364	X	56299	-0-	-7065	-0-	44231	3	423	4	N	10586	10612	0			579
							11645	9									
06	61320	X	51406	-0-	-9914	-0-	40134	3	395	4	N	9888	9875	0			592
							10877	9									
07	60419	X	50547	-0-	-9872	-0-	39790	3	10757	9	N	9779	9827	0			544

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287354 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11017 - 18728

02	43428	X	26814	-0-	-16614	-0-	22650	3	4164	9	N	3785	3746	0	39	8	-0-
03	43369	X	31823	-0-	-11546	-0-	26966	3	4857	9	N	4415	4388	0	27	8	-0-
04	39180	X	29423	-0-	-9757	-0-	24978	3	4445	9	N	4041	3999	0	42	8	-0-
05	40486	X	28788	-0-	-11698	-0-	24491	3	4297	9	N	3906	3876	0	30	8	-0-
06	35310	X	27152	-0-	-8158	-0-	23197	3	3955	9	N	3595	3555	0	40	8	-0-
07	31837	X	28311	-0-	-3526	-0-	24341	3	3970	9	N	3609	3560	0	49	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287355 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 11682 PERF.10742 - 17969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57652 X	45484	-0-	-12168	-0-	37189	3	8295	9	N	7541	7454	0	87	8	-0-
03	63891 X	55016	-0-	-8875	-0-	45204	3	9812	9	N	8920	8848	0	72	8	-0-
04	61830 X	50323	-0-	-11507	-0-	41389	3	8934	9	N	8122	8000	0	122	8	-0-
05	63891 X	46662	-0-	-17229	-0-	39190	3	7472	9	N	6793	6705	0	88	8	-0-
06	58140 X	45842	-0-	-12298	-0-	37986	3	7856	9	N	7142	7047	0	95	8	-0-
07	55025 X	47190	-0-	-7835	-0-	39277	3	7913	9	N	7194	7097	0	97	8	-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287356 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11068 - 18775

02	39900 X	24218	-0-	-15682	-0-	18851	3	5367	9	N	4879	4834	0	45	8	-0-
03	38626 X	29283	-0-	-9343	-0-	22762	3	6521	9	N	5928	5891	0	37	8	-0-
04	36240 X	26671	-0-	-9569	-0-	20643	3	6028	9	N	5480	5418	0	62	8	-0-
05	37448 X	25656	-0-	-11792	-0-	19935	3	5721	9	N	5201	5155	0	46	8	-0-
06	33240 X	24127	-0-	-9113	-0-	18861	3	5266	9	N	4787	4734	0	53	8	-0-
07	29295 X	23713	-0-	-5582	-0-	18547	3	5166	9	N	4696	4640	0	56	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 287397 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12184 - 19981

02	15036 X	12345	-0-	-2691	-0-	9536	2	126	4	Y	2439	2420	0	8	8	45
						2683	9									
03	22086 X	22086	-0-	-0-	-0-	17258	2	209	4	Y	4199	4179	0	6	8	59
						4619	9									
04	31274 X	31274	-0-	-0-	-0-	25299	2	258	4	Y	5197	5182	0	25	8	49
						5717	9									
05	24650 X	24650	-0-	-0-	-0-	18942	2	242	4	Y	4969	4947	0	25	8	46
						5466	9									
06	20742 X	20742	-0-	-0-	-0-	15724	2	216	4	Y	4365	4344	0	21	8	46
						4802	9									
*07	23824 X	23824	-0-	-0-	-0-	18608	2	223	4	Y	4539	4488	0	31	8	66
						4993	9									

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 287399 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11980 - 20187

02	16184 X	8550	-0-	-7634	-0-	6341	2	109	4	Y	1909	1891	0	9	8	35
						2100	9									
03	17918 X	10705	-0-	-7213	-0-	7638	2	140	4	Y	2661	2654	0	5	8	37
						2927	9									
04	17340 X	13951	-0-	-3389	-0-	10390	2	192	4	Y	3063	3031	0	41	8	28
						3369	9									
05	23932 X	23932	-0-	-0-	-0-	17968	2	269	4	Y	5177	5120	0	37	8	48
						5695	9									
06	18703 X	18703	-0-	-0-	-0-	14110	2	211	4	Y	3984	3962	0	28	8	42
						4382	9									
*07	23110 X	23110	-0-	-0-	-0-	17820	2	235	4	Y	4595	4532	0	38	8	67
						5055	9									

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 287400 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12000 - 20611

02	18872 X	13362	-0-	-5510	-0-	10223	2	137	4	Y	2729	2724	0	8	8	50
						3002	9									
03	27234 X	27234	-0-	-0-	-0-	20622	2	269	4	Y	5766	5729	0	6	8	81
						6343	9									
04	23040 X	14815	-0-	-8225	-0-	11415	2	153	4	Y	2952	2991	0	14	8	28
						3247	9									
05	23808 X	16913	-0-	-6895	-0-	12527	2	196	4	Y	3809	3776	0	26	8	35
						4190	9									
06	24300 X	16823	-0-	-7477	-0-	12813	2	180	4	Y	3482	3460	0	21	8	36
						3830	9									
07	25110 X	21348	-0-	-3762	-0-	16652	2	4696	9	Y	4269	4210	0	33	8	62

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 287402 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11883 - 20582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17192	X	6374	-0-	-10818	-0-	4212	2	99	4	Y	1875	1882	0	7	8	34
							2063	9									
03	19034	X	4817	-0-	-14217	-0-	2652	2	111	4	Y	1867	1870	0	5	8	26
							2054	9									
04	18420	X	1428	-0-	-16992	-0-	222	2	70	4	Y	1033	1038	0	11	8	10
							1136	9									
05	19034	X	2839	-0-	-16195	-0-	1088	2	91	4	Y	1509	1487	0	18	8	14
							1660	9									
06	17310	X	3270	-0-	-14040	-0-	1363	2	95	4	Y	1647	1629	0	15	8	17
							1812	9									
07	7068	X	6867	-0-	-201	-0-	4650	2	2217	9	Y	2015	1980	0	23	8	29

GREYBULL 55-4-11 WELL #: 1H RRCID -> 287406 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11026 - 15506

02	10220	X	5391	-0-	-4829	-0-	5391	3			Y	-0-					-0-
03	16151	X	4179	-0-	-11972	-0-	4179	3			Y	-0-					-0-
04	15630	X	4976	-0-	-10654	-0-	4976	3			Y	-0-					-0-
05	16151	X	1349	-0-	-14802	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-
06	12810	X	3368	-0-	-9442	-0-	3368	3			Y	-0-					-0-
*07	14977	X	14977	-0-	-0-	-0-	14977	3			Y	-0-					-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287431 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10060 - 17299

02	82012	X	61797	-0-	-20215	-0-	53264	3	8533	9	N	7757	7686	0	71	8	-0-
03	90799	X	64105	-0-	-26694	-0-	53940	3	10165	9	N	9241	9177	0	64	8	-0-
04	87870	X	62290	-0-	-25580	-0-	52424	3	9866	9	N	8969	8848	0	121	8	-0-
05	84103	X	61217	-0-	-22886	-0-	52116	3	9101	9	N	8274	8186	0	88	8	-0-
06	81390	X	55060	-0-	-26330	-0-	46403	3	8657	9	N	7870	7777	0	93	8	-0-
07	68417	X	56456	-0-	-11961	-0-	48175	3	8281	9	N	7528	7435	0	93	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287432 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10225 - 17459

02	86856	X	63815	-0-	-23041	-0-	56602	3	7213	9	N	6557	6511	0	46	8	-0-
03	96162	X	83738	-0-	-12424	-0-	75022	3	8716	9	N	7924	7883	0	41	8	-0-
04	91080	X	80704	-0-	-10376	-0-	72561	3	8143	9	N	7403	7329	0	74	8	-0-
05	92566	X	77615	-0-	-14951	-0-	70109	3	7506	9	N	6824	6772	0	52	8	-0-
06	86790	X	71761	-0-	-15029	-0-	64777	3	6984	9	N	6349	6292	0	57	8	-0-
07	83731	X	70864	-0-	-12867	-0-	64134	3	6730	9	N	6118	6060	0	58	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287433 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10105 - 17343

02	73528	X	54473	-0-	-19055	-0-	45780	3	8693	9	N	7903	7826	0	77	8	-0-
03	81406	X	66979	-0-	-14427	-0-	56445	3	10534	9	N	9576	9509	0	67	8	-0-
04	78240	X	64789	-0-	-13451	-0-	54637	3	10152	9	N	9229	9111	0	118	8	-0-
05	76756	X	63753	-0-	-13003	-0-	54520	3	9233	9	N	8394	8308	0	86	8	-0-
06	69630	X	58588	-0-	-11042	-0-	49813	3	8775	9	N	7977	7885	0	92	8	-0-
07	66991	X	58987	-0-	-8004	-0-	50213	3	8774	9	N	7976	7883	0	93	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MELVILLE STATE UNIT 2-6 WELL #: 1H RRCID -> 287516 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11375 - 20726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12460	X	7741	-0-	-4719	-0-	3619	3	202	4	Y	3564	3604	1	16	8	56
							3920	9									
03	13795	X	8817	-0-	-4978	-0-	3265	3	277	4	Y	4795	4723	1	24	8	104
							5275	9									
04	13350	X	6348	-0-	-7002	-0-	1361	3	245	4	Y	4311	4327	1	18	8	70
							4742	9									
05	10137	X	8509	-0-	-1628	-0-	952	3	264	4	Y	6630	4285	1	2322	8	93
							7293	9									
06	9810	X	4463	-0-	-5347	-0-	211	4	4252	9	Y	3865	3890	1			68
07	8804	X	5236	-0-	-3568	-0-	336	3	230	4	Y	4245	4235	1			78
							4670	9									

REDWOOD UNIT 2-19 WELL #: 1H RRCID -> 287517 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12025 - 16882

02	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	10996	3	127	4	Y	1958	1983	1	2	8	31
							2154	9									
03	16085	X	16085	-0-	-0-	-0-	13271	3	153	4	Y	2419	2382	1	16	8	52
							2661	9									
04	14811	X	14811	-0-	-0-	-0-	12053	3	151	4	Y	2370	2364	1	20	8	38
							2607	9									
05	14694	X	13580	-0-	-1114	-0-	10919	3	165	4	Y	2269	2251	1	7	8	49
							2496	9									
06	15570	X	12946	-0-	-2624	-0-	10355	3	138	4	Y	2230	2233	1	7	8	39
							2453	9									
07	16089	X	13170	-0-	-2919	-0-	10460	3	144	4	Y	2333	2321	1	8	8	43
							2566	9									

BIG PINEY 57-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 287518 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9950 - 14630

02	14B DENY		5963	-0-	5963	5963	5906	3	57	9	Y	52	52	8			-0-
03	18514	X	12551	-0-	-5963	-0-	12496	3	55	9	Y	50	50	8			-0-
04	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	12535	3	100	9	Y	91	91	8			-0-
05	20700	X	20700	-0-	-0-	-0-	16675	3	4025	9	Y	3659	3569	0	90	8	-0-
06	21150	X	21150	-0-	-0-	-0-	17192	3	3958	9	Y	3598	3519	0	79	8	-0-
*07	20302	X	20302	-0-	-0-	-0-	16536	3	3766	9	Y	3424	3338	0	86	8	-0-

KAYCEE 57-3-41 WELL #: 1H RRCID -> 287519 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10328 - 14586

02	45892	X	29268	-0-	-16624	-0-	26373	3	128	4	Y	2515	2485	1	29	8	116
							2767	9									
03	50003	X	37858	-0-	-12145	-0-	34059	3	168	4	Y	3301	3280	1	25	8	112
							3631	9									
04	40560	X	39386	-0-	-1174	-0-	35412	3	177	4	Y	3452	3409	1	53	8	102
							3797	9									
05	40517	X	40205	-0-	-312	-0-	36331	3	175	4	Y	3363	3272	1	55	8	138
							3699	9									
06	39060	X	37683	-0-	-1377	-0-	34556	3	150	4	Y	2706	2686	1	58	8	100
							2977	9									
07	40703	X	39612	-0-	-1091	-0-	35832	3	173	4	Y	3279	3189	1	69	8	121
							3607	9									

PRITCHETT STATE C19-22 WELL #: 1H RRCID -> 287520 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11367 - 15039

02	27916	X	20266	-0-	-7650	-0-	18873	3	1393	9	N	1266	1093	1	12	8	306
03	30473	X	29958	-0-	-515	-0-	27784	3	2174	9	N	1976	2016	1	9	8	257
04	30360	X	29836	-0-	-524	-0-	28131	3	1705	9	N	1550	1641	1	10	8	156
05	31551	X	31551	-0-	-0-	-0-	29567	3	1984	9	N	1804	1810	1	18	8	132
06	30330	X	29870	-0-	-460	-0-	28043	3	1827	9	N	1661	1461	1	16	8	316
07	30845	X	29116	-0-	-1729	-0-	27265	3	1851	9	N	1683	1807	1	9	8	183

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TETON 56-2-26 UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 287529 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11054 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34888	X	22259	-0-	-12629	-0-	18339	3	176	4	Y	3404	1628	0	1707	1	143
							3744	9					42	8			
03	38626	X	35400	-0-	-3226	-0-	29049	3	280	4	Y	5519	5588	1	55	8	19
							6071	9									
04	37380	X	36521	-0-	-859	-0-	29828	3	292	4	Y	5819	3339	0	2277	1	141
							6401	9					81	8			
05	37913	X	33936	-0-	-3977	-0-	27611	3	274	4	Y	5501	5435	0	73	8	134
							6051	9									
06	36690	X	32949	-0-	-3741	-0-	26840	3	266	4	Y	5312	5243	0	75	8	128
							5843	9									
07	37727	X	32318	-0-	-5409	-0-	26494	3	54	4	Y	5245	5160	0	88	8	125
							5770	9									

CATCLAW UNIT 2-31 WELL #: 1H RRCID -> 287547 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10960 - 16598

02	11732	X	9672	-0-	-2060	-0-	7193	2	119	4	Y	2145	2183	1	15	8	195
							2360	9									
03	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	10804	2	161	4	Y	2866	2831	1	12	8	218
							3153	9									
04	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	9785	2	116	4	Y	2130	2091	1	11	8	246
							2343	9									
05	18239	X	18239	-0-	-0-	-0-	14774	2	168	4	Y	2997	2898	1	29	8	316
							3297	9									
06	18355	X	18355	-0-	-0-	-0-	15009	2	168	4	Y	2889	2758	1	29	8	418
							3178	9									
*07	16452	X	16452	-0-	-0-	-0-	13776	2	140	4	Y	2305	2433	1	15	8	275
							2536	9									

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287552 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10820 - 15166

02	21812	X	20769	-0-	-1043	-0-	16981	2	163	4	Y	3295	3252	0	27	8	382
							3625	9									
03	25575	X	19688	-0-	-5887	-0-	15684	2	175	4	Y	3481	3535	0	30	8	298
							3829	9									
04	24750	X	20054	-0-	-4696	-0-	16144	2	181	4	Y	3390	3367	0	19	8	302
							3729	9									
05	25575	X	13878	-0-	-11697	-0-	10126	2	174	4	Y	3253	3211	0	26	8	318
							3578	9									
06	24330	X	12502	-0-	-11828	-0-	8827	2	165	4	Y	3191	3176	0	21	8	312
							3510	9									
07	23002	X	17699	-0-	-5303	-0-	12969	2	166	4	Y	4149	4056	0	45	8	360
							4564	9									

OCATILLA STATE 2-40 WELL #: 1H RRCID -> 287555 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11262 - 16080

02	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	7049	3	47	4	N	1065	1070	0			253
							1172	9									
03	14387	X	14387	-0-	-0-	-0-	12332	3	79	4	N	1796	1765	0	2	8	282
							1976	9									
04	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	11270	3	75	4	N	1720	1707	0	2	8	293
							1892	9									
05	11067	X	11021	-0-	-46	-0-	9212	3	69	4	N	1582	1620	0	1	8	254
							1740	9									
06	12750	X	10768	-0-	-1982	-0-	9046	3	65	4	N	1506	1490	0	1	8	269
							1657	9									
07	13175	X	12983	-0-	-192	-0-	11029	3	74	4	N	1709	1649	0	1	8	328
							1880	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287557 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10863 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25984	X	19781	-0-	-6203	-0-	16234	2	160	4	Y	3079	3009	0	40	8	355
							3387	9									
03	28768	X	27250	-0-	-1518	-0-	21976	2	229	4	Y	4586	4510	0	38	8	393
							5045	9									
04	26985	X	26985	-0-	-0-	-0-	21769	2	241	4	Y	4523	4487	0	26	8	403
							4975	9									
05	25294	X	25294	-0-	-0-	-0-	20480	2	225	4	Y	4172	4133	0	34	8	408
							4589	9									
06	26370	X	23194	-0-	-3176	-0-	18785	2	204	4	Y	3823	3831	0	26	8	374
							4205	9									
07	27900	X	25413	-0-	-2487	-0-	21015	2	4398	9	Y	3998	3974	0	52	8	346

MARINER 57-2-31 WELL #: 2H RRCID -> 287615 COMPL. DATE 10/06/2019 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9888 - 14318

02	58128	X	33138	-0-	-24990	-0-	28083	3	5055	9	N	4595	4552	0	43	8	-0-
03	59117	X	46217	-0-	-12900	-0-	40307	3	5910	9	N	5373	5332	0	41	8	-0-
04	55170	X	47870	-0-	-7300	-0-	41924	3	5946	9	N	5405	5333	0	72	8	-0-
05	52731	X	51033	-0-	-1698	-0-	45082	3	5951	9	N	5410	5354	0	56	8	-0-
06	48690	X	45314	-0-	-3376	-0-	40074	3	5240	9	N	4764	4705	0	59	8	-0-
07	49476	X	43504	-0-	-5972	-0-	38546	3	4958	9	N	4507	4441	0	66	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287684 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10645 - 20432

02	71260	X	43069	-0-	-28191	-0-	35539	3	7530	9	N	6845	6774	0	71	8	-0-
03	78895	X	40127	-0-	-38768	-0-	32791	3	7336	9	N	6669	6564	0	105	8	-0-
04	76350	X	41749	-0-	-34601	-0-	34213	3	7536	9	N	6851	6714	0	137	8	-0-
05	70618	X	58259	-0-	-12359	-0-	47530	3	10729	9	N	9754	9616	0	138	8	-0-
06	68340	X	52316	-0-	-16024	-0-	42167	3	10149	9	N	9226	9141	0	85	8	-0-
*07	50749	X	50749	-0-	-0-	-0-	40999	3	9750	9	N	8864	8779	0	85	8	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287699 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10442 - 18138

02	47598	X	47598	-0-	-0-	-0-	39020	3	8578	9	N	7798	7730	0	67	8	122
03	64373	X	64373	-0-	-0-	-0-	54000	3	10373	9	N	9430	9374	0	55	8	123
04	56693	X	56693	-0-	-0-	-0-	47414	3	9279	9	N	8435	8330	0	92	8	136
05	49273	X	49273	-0-	-0-	-0-	40445	3	8828	9	N	8025	7174	0	763	1	155
													69	8			
06	49310	X	49310	-0-	-0-	-0-	41236	3	8074	9	N	7340	7252	0	72	8	171
*07	51361	X	51361	-0-	-0-	-0-	43089	3	8272	9	N	7520	7394	0	76	8	221

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287737 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10365 - 17767

02	55680	X	55680	-0-	-0-	-0-	43748	3	11932	9	N	10847	10731	0	112	8	170
03	69166	X	69166	-0-	-0-	-0-	54917	3	14249	9	N	12954	12873	0	82	8	169
04	64099	X	64099	-0-	-0-	-0-	51211	3	12888	9	N	11716	11565	0	131	8	189
05	60371	X	60371	-0-	-0-	-0-	48529	3	11842	9	N	10765	9626	0	1023	1	208
													97	8			
06	55478	X	55478	-0-	-0-	-0-	44481	3	10997	9	N	9997	9867	0	105	8	233
*07	54449	X	54449	-0-	-0-	-0-	43558	3	10891	9	N	9901	9736	0	107	8	291

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 55-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 287738 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11896 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13160	X	9037	-0-	-4123	-0-	6784	2	94	4	Y	1963	1951	0	5	8	36
							2159	9									
03	14570	X	13812	-0-	-758	-0-	10772	2	127	4	Y	2648	2644	0	3	8	37
							2913	9									
04	14100	X	12261	-0-	-1839	-0-	9712	2	89	4	Y	2236	2252	0			21
							2460	9									
05	13702	X	12452	-0-	-1250	-0-	9661	2	98	4	Y	2448	2446	0			23
							2693	9									
06	13380	X	11047	-0-	-2333	-0-	8655	2	101	4	Y	2083	2075	0	9	8	22
							2291	9									
07	13826	X	12460	-0-	-1366	-0-	9728	2	115	4	Y	2379	2351	0	15	8	35
							2617	9									

BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287754 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11801 - 16165

02	6748	X	3060	-0-	-3688	-0-	1303	2	87	4	Y	1518	1432	0	8	8	312
							1670	9									
03	7471	X	4469	-0-	-3002	-0-	1940	2	123	4	Y	2187	2147	0	5	8	347
							2406	9									
04	5550	X	4324	-0-	-1226	-0-	1908	2	120	4	Y	2087	2096	0	15	8	323
							2296	9									
05	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	1881	2	126	4	Y	2123	2084	0	24	8	338
							2335	9									
06	4320	X	3551	-0-	-769	-0-	1247	2	108	4	Y	1996	2045	0	14	8	275
							2196	9									
*07	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	3206	2	133	4	Y	2337	2290	0	30	8	292
							2571	9									

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287768 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10945 - 21169

02	49140	X	36126	-0-	-13014	-0-	28331	3	7795	9	N	7086	7011	0	75	8	-0-
03	82284	X	82284	-0-	-0-	-0-	65783	3	16501	9	N	15001	14888	0	113	8	-0-
04	75083	X	75083	-0-	-0-	-0-	60510	3	14573	9	N	13248	13037	0	211	8	-0-
05	72202	X	72202	-0-	-0-	-0-	57934	3	14268	9	N	12971	12759	0	212	8	-0-
06	52650	X	49361	-0-	-3289	-0-	39593	3	9768	9	N	8880	8773	0	107	8	-0-
*07	66652	X	66652	-0-	-0-	-0-	53060	3	13592	9	N	12356	12209	0	147	8	-0-

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287770 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10975 - 21255

02	60400	X	60400	-0-	-0-	-0-	48935	3	11465	9	N	10423	10303	0	120	8	-0-
03	67025	X	67025	-0-	-0-	-0-	54366	3	12659	9	N	11508	11409	0	99	8	-0-
04	60155	X	60155	-0-	-0-	-0-	49004	3	11151	9	N	10137	9973	0	164	8	-0-
05	59194	X	59194	-0-	-0-	-0-	48317	3	10877	9	N	9888	9768	0	120	8	-0-
06	44769	X	44769	-0-	-0-	-0-	36699	3	8070	9	N	7336	7233	0	103	8	-0-
*07	61184	X	61184	-0-	-0-	-0-	49898	3	11286	9	N	10260	10114	0	146	8	-0-

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: RRCID -> 287790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10975 - 21255

02	0		12114	-0-	12114	1481937	10442	3	71	4	Y	1455	1426	0	22	8	103
							1601	9									
03	0		16551	-0-	16551	1498488	14140	3	103	4	Y	2098	2057	0	29	8	115
							2308	9									
04	0		15267	-0-	15267	1513755	12930	3	98	4	Y	2035	2011	0	28	8	111
							2239	9									
05	0		14616	-0-	14616	1528371	12587	3	86	4	Y	1766	1752	0	11	8	114
							1943	9									
06	0		13716	-0-	13716	1542087	11814	3	81	4	Y	1655	1650	0	12	8	107
							1821	9									
07	0		15433	-0-	15433	1557520	13350	3	90	4	Y	1812	1787	0	15	8	117
							1993	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287794 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12688 - 20937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38696	X	23429	-0-	-15267	-0-	19028	3	4401	9	N	4001	3967	0	34	8	-0-
03	41819	X	26144	-0-	-15675	-0-	21269	3	4875	9	N	4432	4405	0	27	8	-0-
04	33900	X	22125	-0-	-11775	-0-	19049	3	3076	9	N	2796	2749	0	47	8	-0-
05	31589	X	21329	-0-	-10260	-0-	17660	3	3669	9	N	3335	3304	0	31	8	-0-
06	29970	X	14900	-0-	-15070	-0-	12137	3	2763	9	N	2512	2488	0	24	8	-0-
07	26133	X	21052	-0-	-5081	-0-	17114	3	3938	9	N	3580	3544	0	36	8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287898 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10600 - 20359

02	72716	X	58248	-0-	-14468	-0-	49159	3	9089	9	N	8263	8263	0			-0-
03	80507	X	64735	-0-	-15772	-0-	53957	3	10778	9	N	9798	9769	0	29	8	-0-
04	77910	X	57882	-0-	-20028	-0-	48851	3	9031	9	N	8210	8187	0	23	8	-0-
05	69378	X	55696	-0-	-13682	-0-	47114	3	8582	9	N	7802	7802	0			-0-
06	67140	X	52498	-0-	-14642	-0-	44491	3	8007	9	N	7279	7279	0			-0-
07	64728	X	52417	-0-	-12311	-0-	44671	3	7746	9	N	7042	7042	0			-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287899 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10415 - 20146

02	82992	X	36083	-0-	-46909	-0-	29007	3	7076	9	N	6433	6367	0	66	8	-0-
03	87854	X	61480	-0-	-26374	-0-	48766	3	12714	9	N	11558	11477	0	81	8	-0-
04	85020	X	72993	-0-	-12027	-0-	58812	3	14181	9	N	12892	12725	0	167	8	-0-
05	80662	X	69367	-0-	-11295	-0-	56378	3	12989	9	N	11808	11691	0	117	8	-0-
06	76920	X	67808	-0-	-9112	-0-	55137	3	12671	9	N	11519	11386	0	133	8	-0-
07	75423	X	68672	-0-	-6751	-0-	56327	3	12345	9	N	11223	11085	0	138	8	-0-

TARANTULA HAWK 2-40 B WELL #: 2H RRCID -> 288040 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11015 - 20786

02	67704	X	47325	-0-	-20379	-0-	37066	3	10259	9	N	9326	9220	0	106	8	-0-
03	72788	X	60736	-0-	-12052	-0-	47546	3	13190	9	N	11991	11744	0	247	8	-0-
04	66300	X	57579	-0-	-8721	-0-	45383	3	12196	9	N	11087	10729	0	358	8	-0-
05	67456	X	51076	-0-	-16380	-0-	40057	3	11019	9	N	10017	9889	0	128	8	-0-
06	65010	X	48767	-0-	-16243	-0-	38162	3	10605	9	N	9641	9480	0	161	8	-0-
07	60729	X	19097	-0-	-41632	-0-	14653	3	4444	9	N	4040	3716	0	324	8	-0-

TARANTULA HAWK 2-40 A WELL #: 1H RRCID -> 288042 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11060 - 20905

02	50540	X	24995	-0-	-25545	-0-	19606	3	5389	9	N	4899	4836	0	63	8	-0-
03	52576	X	41158	-0-	-11418	-0-	31577	3	9581	9	N	8710	8523	0	187	8	-0-
04	47910	X	38844	-0-	-9066	-0-	29754	3	9090	9	N	8264	7998	0	266	8	-0-
05	45043	X	30982	-0-	-14061	-0-	23399	3	7583	9	N	6894	6805	0	89	8	-0-
06	43410	X	26104	-0-	-17306	-0-	19574	3	6530	9	N	5936	5832	0	104	8	-0-
07	41168	X	1171	-0-	-39997	-0-	507	3	664	9	N	604	604	8			-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288085 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10592 - 16614

02	36792	X	14567	-0-	-22225	-0-	12201	3	2366	9	N	2151	2130	0	21	8	-0-
03	39468	X	39468	-0-	-0-	-0-	32767	3	6701	9	N	6092	6054	0	38	8	-0-
04	34882	X	34882	-0-	-0-	-0-	29226	3	5656	9	N	5142	5084	0	58	8	-0-
05	33068	X	33068	-0-	-0-	-0-	27837	3	5231	9	N	4755	4714	0	41	8	-0-
06	38190	X	29912	-0-	-8278	-0-	25032	3	4880	9	N	4436	4392	0	44	8	-0-
07	39463	X	26986	-0-	-12477	-0-	22597	3	4389	9	N	3990	3948	0	42	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288135 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10424 - 22118

02	101192	X	22665	-0-	-78527	-0-	17514	3	5151	9	N	4683	4636	0	47	8	-0-
03	98301	X	50707	-0-	-47594	-0-	39477	3	11230	9	N	10209	10136	0	73	8	-0-
04	88920	X	79990	-0-	-8930	-0-	62067	3	17923	9	N	16294	16094	0	200	8	-0-
05	91140	X	72578	-0-	-18562	-0-	56895	3	15683	9	N	14257	14122	0	135	8	-0-
06	85290	X	73511	-0-	-11779	-0-	58602	3	14909	9	N	13554	13409	0	145	8	-0-
07	82646	X	71845	-0-	-10801	-0-	57370	3	14475	9	N	13159	13015	0	144	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288163 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10402 - 20620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80500	X	20399	-0-	-60101	-0-	14566	3	5833	9	N	5303	5255	0	48	8	-0-
03	85684	X	65352	-0-	-20332	-0-	48274	3	17078	9	N	15525	15431	0	94	8	-0-
04	82350	X	69104	-0-	-13246	-0-	52787	3	16317	9	N	14834	14643	0	191	8	-0-
05	80321	X	63807	-0-	-16514	-0-	49391	3	14416	9	N	13105	12977	0	128	8	-0-
06	75990	X	60560	-0-	-15430	-0-	47067	3	13493	9	N	12266	12132	0	134	8	-0-
07	71393	X	60903	-0-	-10490	-0-	47715	3	13188	9	N	11989	11854	0	135	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288164 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 11785 PERF.12115 - 19509

02	40124	X	15038	-0-	-25086	-0-	11657	3	3381	9	N	3074	3104	0	6	8	56
03	42935	X	7022	-0-	-35913	-0-	4911	3	2111	9	N	1919	1933	0	15	8	27
04	41550	X	13909	-0-	-27641	-0-	10487	3	3422	9	N	3111	3034	0	75	8	29
05	42935	X	17323	-0-	-25612	-0-	17265	3	58	9	N	53	29	0	53	8	-0-
06	38040	X	18290	-0-	-19750	-0-	14393	3	3897	9	N	3543	3475	0	31	8	37
*07	21405	X	21405	-0-	-0-	-0-	15535	3	5870	9	N	5336	5246	0	49	8	78

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288165 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10588 - 20943

02	86240	X	51263	-0-	-34977	-0-	41637	3	9626	9	N	8751	8675	0	76	8	-0-
03	84413	X	70249	-0-	-14164	-0-	57140	3	13109	9	N	11917	11844	0	73	8	-0-
04	80610	X	64423	-0-	-16187	-0-	52671	3	11752	9	N	10684	10558	0	126	8	-0-
05	80073	X	57383	-0-	-22690	-0-	47087	3	10296	9	N	9360	9274	0	86	8	-0-
06	72810	X	52684	-0-	-20126	-0-	43269	3	9415	9	N	8559	8465	0	94	8	-0-
07	70246	X	51826	-0-	-18420	-0-	42578	3	9248	9	N	8407	8313	0	94	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288166 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11752 PERF.12088 - 18942

02	36484	X	20334	-0-	-16150	-0-	15459	3	4875	9	N	4432	4426	0	10	8	81
03	33260	X	33260	-0-	-0-	-0-	25557	3	7703	9	N	7003	6978	0	8	8	98
04	33510	X	29058	-0-	-4452	-0-	22642	3	6416	9	N	5833	5857	0	19	8	55
05	34627	X	22875	-0-	-11752	-0-	22844	3	31	9	N	28	55	0	28	8	-0-
06	33510	X	22829	-0-	-10681	-0-	18752	3	4077	9	N	3706	3646	0	21	8	39
07	33263	X	23930	-0-	-9333	-0-	19958	3	3972	9	N	3611	3564	0	33	8	53

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288341 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11909 - 18768

02	44968	X	25495	-0-	-19473	-0-	19641	3	5854	9	N	5322	5307	0	15	8	-0-
03	49786	X	39851	-0-	-9935	-0-	31531	3	8320	9	N	7564	7552	0	12	8	-0-
04	48180	X	39599	-0-	-8581	-0-	31334	3	8265	9	N	7514	7486	0	28	8	-0-
05	46965	X	38871	-0-	-8094	-0-	30912	3	7959	9	N	7235	7194	0	41	8	-0-
06	43590	X	22453	-0-	-21137	-0-	17552	3	4901	9	N	4455	4434	0	21	8	-0-
07	40920	X	26187	-0-	-14733	-0-	19964	3	6223	9	N	5657	5614	0	43	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 16H RRCID -> 288453 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 11866 PERF.13150 - 20342

02	27804	X	17461	-0-	-10343	-0-	13306	3	4155	9	N	3777	3769	0	8	8	-0-
03	30008	X	24343	-0-	-5665	-0-	18699	3	5644	9	N	5131	5124	0	7	8	-0-
04	29040	X	22364	-0-	-6676	-0-	17237	3	5127	9	N	4661	4645	0	16	8	-0-
05	25110	X	23870	-0-	-1240	-0-	18250	3	5620	9	N	5109	5083	0	26	8	-0-
06	24300	X	22945	-0-	-1355	-0-	17952	3	4993	9	N	4539	4518	0	21	8	-0-
07	24335	X	22735	-0-	-1600	-0-	17580	3	5155	9	N	4686	4661	0	25	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

TREME 55-1-32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288473 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11249 - 20972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61152	X	47297	-0-	-13855	-0-	37573	3	9724	9	N	8840	8763	0	31	8	161
03	63302	X	53404	-0-	-9898	-0-	42793	3	10611	9	N	9646	9654	0	18	8	135
04	61260	X	50953	-0-	-10307	-0-	39821	3	11132	9	N	10120	9134	0	992	1	85
													44	8			
05	56451	X	51735	-0-	-4716	-0-	40727	3	11008	9	N	10007	9932	0	67	8	93
06	53250	X	50159	-0-	-3091	-0-	40168	3	9991	9	N	9083	9025	0	56	8	95
07	53413	X	47727	-0-	-5686	-0-	38134	3	9593	9	N	8721	8611	0	78	8	127

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288539 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11681 - 21048

02	63364	X	32697	-0-	-30667	-0-	27659	3	5038	9	N	4580	4569	0	11	8	-0-
03	69998	X	53985	-0-	-16013	-0-	43547	3	10438	9	N	9489	9475	0	14	8	-0-
04	67740	X	58449	-0-	-9291	-0-	47123	3	11326	9	N	10296	10261	0	35	8	-0-
05	64852	X	59802	-0-	-5050	-0-	48672	3	11130	9	N	10118	10064	0	54	8	-0-
06	62760	X	48563	-0-	-14197	-0-	40393	3	8170	9	N	7427	7393	0	34	8	-0-
07	60388	X	58985	-0-	-1403	-0-	48393	3	10592	9	N	9629	9568	0	61	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288581 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12729 - 19275

02	17836	X	6810	-0-	-11026	-0-	4317	3	2493	9	N	2266	2261	0	5	8	-0-
03	19840	X	12480	-0-	-7360	-0-	8247	3	4233	9	N	3848	3844	0	4	8	-0-
04	19200	X	14264	-0-	-4936	-0-	9883	3	4381	9	N	3983	3971	0	12	8	-0-
05	19840	X	13680	-0-	-6160	-0-	9519	3	4161	9	N	3783	3766	0	17	8	-0-
06	16680	X	10624	-0-	-6056	-0-	7089	3	3535	9	N	3214	3201	0	13	8	-0-
07	14725	X	12713	-0-	-2012	-0-	8632	3	4081	9	N	3710	3689	0	21	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288600 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 11609 PERF.12184 - 18703

02	30436	X	19768	-0-	-10668	-0-	15431	3	4337	9	N	3943	3932	0	11	8	-0-
03	34317	X	27211	-0-	-7106	-0-	21187	3	6024	9	N	5476	5467	0	9	8	-0-
04	33210	X	27001	-0-	-6209	-0-	21181	3	5820	9	N	5291	5270	0	21	8	-0-
05	34317	X	26720	-0-	-7597	-0-	21273	3	5447	9	N	4952	4921	0	31	8	-0-
06	29250	X	21235	-0-	-8015	-0-	16914	3	4321	9	N	3928	3906	0	22	8	-0-
07	27900	X	24605	-0-	-3295	-0-	19534	3	5071	9	N	4610	4572	0	38	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 288616 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 11846 PERF.13250 - 20267

02	23520	X	14446	-0-	-9074	-0-	11087	3	3359	9	N	3054	3045	0	9	8	-0-
03	24738	X	18676	-0-	-6062	-0-	13893	3	4783	9	N	4348	4342	0	6	8	-0-
04	23940	X	16683	-0-	-7257	-0-	12519	3	4164	9	N	3785	3771	0	14	8	-0-
05	20775	X	20775	-0-	-0-	-0-	15802	3	4973	9	N	4521	4495	0	26	8	-0-
06	19349	X	19349	-0-	-0-	-0-	15024	3	4325	9	N	3932	3909	0	23	8	-0-
07	18662	X	16848	-0-	-1814	-0-	12716	3	4132	9	N	3756	3732	0	24	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 288617 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12800 - 20395

02	61040	X	34533	-0-	-26507	-0-	26785	3	7748	9	N	7044	7024	0	20	8	-0-
03	63240	X	53357	-0-	-9883	-0-	41209	3	12148	9	N	11044	11029	0	15	8	-0-
04	61200	X	50352	-0-	-10848	-0-	39218	3	11134	9	N	10122	10086	0	36	8	-0-
05	59768	X	47575	-0-	-12193	-0-	37266	3	10309	9	N	9372	9319	0	53	8	-0-
06	52380	X	44404	-0-	-7976	-0-	35151	3	9253	9	N	8412	8370	0	42	8	-0-
07	53351	X	48051	-0-	-5300	-0-	37744	3	10307	9	N	9370	9300	0	70	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288638 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11132 - 18821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47376	X	35873	-0-	-11503	-0-	28881	3	6992	9	N	6356	6329	0	27	8	-0-
03	52452	X	42777	-0-	-9675	-0-	34552	3	8225	9	N	7477	7458	0	19	8	-0-
04	53163	X	53163	-0-	-0-	-0-	42837	3	10326	9	N	9387	9346	0	41	8	-0-
05	107587	X	107587	-0-	-0-	-0-	85859	3	21728	9	N	19753	19671	0	82	8	-0-
06	45360	X	42545	-0-	-2815	-0-	34269	3	8276	9	N	7524	7458	0	66	8	-0-
07	54932	X	36022	-0-	-18910	-0-	28982	3	7040	9	N	6400	6310	0	90	8	-0-

REFRIED 34-187 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288698 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11440 - 21556

02	74480	X	46804	-0-	-27676	-0-	37633	3	9171	9	Y	8337	7918	0	414	8	62
03	82460	X	62000	-0-	-20460	-0-	50572	3	11428	9	Y	10389	10255	0	147	8	49
04	73980	X	59341	-0-	-14639	-0-	48452	3	10889	9	Y	9899	9744	0	160	8	44
05	59644	X	57782	-0-	-1862	-0-	47150	3	10632	9	Y	9665	9567	0	92	8	50
06	60000	X	52861	-0-	-7139	-0-	43111	3	9750	9	Y	8864	8788	0	85	8	41
07	62000	X	52015	-0-	-9985	-0-	42277	3	9738	9	Y	8853	8769	0	77	8	48

ROAD RUNNER 34-180 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288799 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11515 - 21731

02	60900	X	34685	-0-	-26215	-0-	28098	3	6587	9	Y	5988	5944	0	62	8	46
03	67425	X	65539	-0-	-1886	-0-	55037	3	10502	9	Y	9547	9453	0	95	8	45
04	65250	X	65144	-0-	-106	-0-	54061	3	11083	9	Y	10075	9936	0	139	8	45
05	66309	X	64264	-0-	-2045	-0-	53383	3	10881	9	Y	9892	9803	0	82	8	52
06	64140	X	59075	-0-	-5065	-0-	49087	3	9988	9	Y	9080	9012	0	78	8	42
07	67301	X	59118	-0-	-8183	-0-	49067	3	10051	9	Y	9137	9057	0	73	8	49

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 288919 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 11518 PERF.12790 - 20290

02	58856	X	33921	-0-	-24935	-0-	25973	3	7948	9	N	7225	7205	0	20	8	-0-
03	65162	X	48409	-0-	-16753	-0-	36563	3	11846	9	N	10769	10754	0	15	8	-0-
04	63060	X	53716	-0-	-9344	-0-	41832	3	11884	9	N	10804	10764	0	40	8	-0-
05	58497	X	54915	-0-	-3582	-0-	44170	3	10745	9	N	9768	9711	0	57	8	-0-
06	53280	X	46998	-0-	-6282	-0-	37986	3	9012	9	N	8193	8144	0	49	8	-0-
07	55521	X	50988	-0-	-4533	-0-	41119	3	9869	9	N	8972	8900	0	72	8	-0-

HERON 54-2-4 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288962 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12183 - 22505

02	41440	X	27967	-0-	-13473	-0-	21762	3	6205	9	N	5641	5633	0	8	8	-0-
03	45880	X	38207	-0-	-7673	-0-	29955	3	8252	9	N	7502	7497	0	5	8	-0-
04	44400	X	34704	-0-	-9696	-0-	27727	3	6977	9	N	6343	6333	0	10	8	-0-
05	42997	X	36717	-0-	-6280	-0-	28258	3	8459	9	N	7690	7679	0	11	8	-0-
06	38670	X	31811	-0-	-6859	-0-	24560	3	7251	9	N	6592	6582	0	10	8	-0-
07	38192	X	33627	-0-	-4565	-0-	26338	3	7289	9	N	6626	6610	0	16	8	-0-

HERON 54-2-4 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289101 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11788 - 22068

02	63644	X	42684	-0-	-20960	-0-	31122	3	11562	9	N	10511	10476	0	35	8	-0-
03	65348	X	54021	-0-	-11327	-0-	39303	3	14718	9	N	13380	13356	0	24	8	-0-
04	58770	X	31066	-0-	-27704	-0-	22600	3	8466	9	N	7696	7662	0	34	8	-0-
05	55614	X	-0-	-0-	-55614	-0-					N	-0-					-0-
06	54482	X	54482	-0-	-0-	-0-	39645	3	14837	9	N	13488	13388	0	100	8	-0-
*07	64804	X	64804	-0-	-0-	-0-	47444	3	17360	9	N	15782	15615	0	167	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289185 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12176 - 22183

02	65287	X	65287	-0-	-0-	-0-	53650	3	11637	9	N	10579	10541	0	38	8	-0-
03	89973	X	89973	-0-	-0-	-0-	74390	3	15583	9	N	14166	14140	0	26	8	-0-
04	84681	X	84681	-0-	-0-	-0-	70410	3	14271	9	N	12974	12910	0	64	8	-0-
05	78076	X	78076	-0-	-0-	-0-	65015	3	13061	9	N	11874	11786	0	88	8	-0-
06	68247	X	68247	-0-	-0-	-0-	56667	3	11580	9	N	10527	10461	0	66	8	-0-
*07	72953	X	72953	-0-	-0-	-0-	60596	3	12357	9	N	11234	11130	0	104	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289191 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11750 - 21735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50480	X	50480	-0-	-0-	-0-	37162	3	13318	9	N	12107	12070	0	37	8	-0-
03	56065	X	56065	-0-	-0-	-0-	41435	3	14630	9	N	13300	13275	0	25	8	-0-
04	45684	X	45684	-0-	-0-	-0-	33225	3	12459	9	N	11326	11267	0	59	8	-0-
05	53442	X	53442	-0-	-0-	-0-	39429	3	14013	9	N	12739	12652	0	87	8	-0-
06	50906	X	50906	-0-	-0-	-0-	37688	3	13218	9	N	12016	11951	0	65	8	-0-
*07	56214	X	56214	-0-	-0-	-0-	41930	3	14284	9	N	12985	12884	0	101	8	-0-

MAPLE STATE 56-2-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289204 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11074 - 21274

02	108276	X	36497	-0-	-71779	-0-	28500	3	7997	9	N	7270	7177	0	93	8	-0-
03	118792	X	61969	-0-	-56823	-0-	49964	3	12005	9	N	10914	10823	0	91	8	-0-
04	101940	X	71679	-0-	-30261	-0-	56449	3	15230	9	N	13845	13694	0	151	8	-0-
05	97836	X	66598	-0-	-31238	-0-	51795	3	14803	9	N	13457	13358	0	99	8	-0-
06	90180	X	67560	-0-	-22620	-0-	52642	3	14918	9	N	13562	13459	0	103	8	-0-
07	74059	X	69143	-0-	-4916	-0-	53955	3	15188	9	N	13807	13705	0	102	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289220 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11838 - 22079

02	68264	X	62343	-0-	-5921	-0-	46585	3	15758	9	N	14325	14288	0	37	8	-0-
03	73168	X	73168	-0-	-0-	-0-	54833	3	18335	9	N	16668	16646	0	22	8	-0-
04	75630	X	63959	-0-	-11671	-0-	48005	3	15954	9	N	14504	14453	0	51	8	-0-
05	78151	X	61157	-0-	-16994	-0-	45778	3	15379	9	N	13981	13908	0	73	8	-0-
06	75630	X	52325	-0-	-23305	-0-	38949	3	13376	9	N	12160	12105	0	55	8	-0-
07	73160	X	57894	-0-	-15266	-0-	43177	3	14717	9	N	13379	13292	0	87	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289237 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11749 - 21764

02	65996	X	59205	-0-	-6791	-0-	45655	3	13550	9	N	12318	12284	0	34	8	-0-
03	73315	X	14086	-0-	-59229	-0-	10686	3	3400	9	N	3091	3086	0	5	8	-0-
04	70950	X	68619	-0-	-2331	-0-	52001	3	16618	9	N	15107	15039	0	68	8	-0-
05	73315	X	65302	-0-	-8013	-0-	49642	3	15660	9	N	14236	14144	0	92	8	-0-
06	67890	X	58825	-0-	-9065	-0-	44744	3	14081	9	N	12801	12732	0	69	8	-0-
07	70897	X	61658	-0-	-9239	-0-	47183	3	14475	9	N	13159	13050	0	109	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289334 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12065 - 22006

02	50404	X	50404	-0-	-0-	-0-	41512	3	8892	9	N	8084	8050	0	34	8	-0-
03	62581	X	62581	-0-	-0-	-0-	52229	3	10352	9	N	9411	9387	0	24	8	-0-
04	61669	X	61669	-0-	-0-	-0-	50921	3	10748	9	N	9771	9713	0	58	8	-0-
05	61746	X	61746	-0-	-0-	-0-	50903	3	10843	9	N	9857	9773	0	84	8	-0-
06	55025	X	55025	-0-	-0-	-0-	45343	3	9682	9	N	8802	8740	0	62	8	-0-
*07	58184	X	58184	-0-	-0-	-0-	48117	3	10067	9	N	9152	9054	0	98	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289385 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10360 - 22048

02	95704	X	70942	-0-	-24762	-0-	56537	3	14405	9	N	13095	12966	0	129	8	-0-
03	105183	X	72846	-0-	-32337	-0-	57746	3	15100	9	N	13727	13638	0	89	8	-0-
04	88830	X	64381	-0-	-24449	-0-	51248	3	13133	9	N	11939	11787	0	152	8	-0-
05	91605	X	80653	-0-	-10952	-0-	64712	3	15941	9	N	14492	14352	0	140	8	-0-
06	88650	X	80928	-0-	-7722	-0-	65257	3	15671	9	N	14246	14093	0	153	8	-0-
07	78554	X	71849	-0-	-6705	-0-	58087	3	13762	9	N	12511	12374	0	137	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289386 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10602 - 22232

02	105448	X	88280	-0-	-17168	-0-	73629	3	14651	9	N	13319	13204	0	115	8	-0-
03	116746	X	93308	-0-	-23438	-0-	77895	3	15413	9	N	14012	13926	0	86	8	-0-
04	101850	X	89709	-0-	-12141	-0-	75066	3	14643	9	N	13312	13149	0	163	8	-0-
05	105245	X	80648	-0-	-24597	-0-	67788	3	12860	9	N	11691	11584	0	107	8	-0-
06	101130	X	78781	-0-	-22349	-0-	65655	3	13126	9	N	11933	11814	0	119	8	-0-
07	97743	X	68409	-0-	-29334	-0-	57233	3	11176	9	N	10160	10051	0	109	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ARCHER 56-2-5 WELL #: 2H RRCID -> 289587 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10975 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46956	X	21805	-0-	-25151	-0-	16775	3	5030	9	N	4573	4539	0	34	8	-0-
03	48329	X	36659	-0-	-11670	-0-	29032	3	7627	9	N	6934	6859	0	75	8	-0-
04	42030	X	35376	-0-	-6654	-0-	28354	3	7022	9	N	6384	6304	0	80	8	-0-
05	39246	X	23608	-0-	-15638	-0-	18296	3	5312	9	N	4829	4779	0	50	8	-0-
06	37260	X	32414	-0-	-4846	-0-	25845	3	6569	9	N	5972	5930	0	42	8	-0-
07	36673	X	31320	-0-	-5353	-0-	25929	3	5391	9	N	4901	4856	0	45	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289591 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11190 - 18690

02	61180	X	47656	-0-	-13524	-0-	39752	3	7904	9	N	7185	7137	0	48	8	-0-
03	65441	X	56926	-0-	-8515	-0-	47506	3	9420	9	N	8564	8526	0	38	8	-0-
04	62430	X	48019	-0-	-14411	-0-	40764	3	7255	9	N	6595	6530	0	65	8	-0-
05	64418	X	44374	-0-	-20044	-0-	37374	3	7000	9	N	6364	6323	0	41	8	-0-
06	56610	X	41843	-0-	-14767	-0-	35156	3	6687	9	N	6079	6034	0	45	8	-0-
07	56916	X	39589	-0-	-17327	-0-	33228	3	6361	9	N	5783	5740	0	43	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289595 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10795 PERF.11035 - 18161

02	69020	X	48262	-0-	-20758	-0-	37237	3	11025	9	N	10023	9931	0	92	8	-0-
03	74059	X	66619	-0-	-7440	-0-	52909	3	13710	9	N	12464	12386	0	78	8	-0-
04	69540	X	66977	-0-	-2563	-0-	54263	3	12714	9	N	11558	11418	0	140	8	-0-
05	63519	X	53533	-0-	-9986	-0-	42722	3	10811	9	N	9828	9722	0	106	8	-0-
06	64470	X	49776	-0-	-14694	-0-	39242	3	10534	9	N	9576	9475	0	101	8	-0-
07	69223	X	52119	-0-	-17104	-0-	41511	3	10608	9	N	9644	9533	0	111	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289611 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11265 - 18369

02	86072	X	60292	-0-	-25780	-0-	50674	3	9618	9	N	8744	8690	0	54	8	-0-
03	88846	X	67269	-0-	-21577	-0-	56634	3	10635	9	N	9668	9627	0	41	8	-0-
04	80880	X	62793	-0-	-18087	-0-	52911	3	9882	9	N	8984	8916	0	68	8	-0-
05	77376	X	61145	-0-	-16231	-0-	51706	3	9439	9	N	8581	8531	0	50	8	-0-
06	68700	X	53636	-0-	-15064	-0-	45366	3	8270	9	N	7518	7467	0	51	8	-0-
07	67270	X	53037	-0-	-14233	-0-	44967	3	8070	9	N	7336	7283	0	53	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 289612 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11288 PERF.11572 - 18738

02	16016	X	2290	-0-	-13726	-0-	1566	3	724	9	N	658	649	0	9	8	-0-
03	15810	X	1039	-0-	-14771	-0-	376	3	663	9	N	603	597	0	6	8	-0-
04	11790	X	1121	-0-	-10669	-0-	441	3	680	9	N	618	604	0	14	8	-0-
05	6851	X	3474	-0-	-3377	-0-	2187	3	1287	9	N	1170	1147	0	23	8	-0-
06	6630	X	4496	-0-	-2134	-0-	3328	3	1168	9	N	1062	1039	0	23	8	-0-
*07	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	2792	3	1141	9	N	1037	1001	0	36	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 289617 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11173 - 18959

02	56140	X	30552	-0-	-25588	-0-	24129	3	6423	9	N	5839	5825	0	14	8	-0-
03	62155	X	43176	-0-	-18979	-0-	33945	3	9231	9	N	8392	8381	0	11	8	-0-
04	60150	X	39598	-0-	-20552	-0-	31249	3	8349	9	N	7590	7565	0	25	8	-0-
05	52824	X	39746	-0-	-13078	-0-	31750	3	7996	9	N	7269	7232	0	37	8	-0-
06	51120	X	39742	-0-	-11378	-0-	32421	3	7321	9	N	6655	6628	0	27	8	-0-
*07	44120	X	44120	-0-	-0-	-0-	35992	3	8128	9	N	7389	7344	0	45	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289636 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11910 - 19039

02	112644	X	102334	-0-	-10310	-0-	94482	3	7852	9	N	7138	6974	0	164	8	-0-
03	130262	X	109520	-0-	-20742	-0-	100650	3	8870	9	N	8064	7936	0	128	8	-0-
04	126060	X	99556	-0-	-26504	-0-	91379	3	8177	9	N	7434	7222	0	212	8	-0-
05	130262	X	88141	-0-	-42121	-0-	80834	3	7307	9	N	6643	6495	0	148	8	-0-
06	114150	X	86300	-0-	-27850	-0-	79207	3	7093	9	N	6448	6282	0	166	8	-0-
07	113305	X	82473	-0-	-30832	-0-	75541	3	6932	9	N	6302	6139	0	163	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289673 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11310 - 18894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	66864	X	39851	-0-	-27013	-0-	32353	3	7498	9	N	6816	6765	0	51	8	-0-
03	68324	X	48021	-0-	-20303	-0-	39594	3	8427	9	N	7661	7621	0	40	8	-0-
04	61860	X	41715	-0-	-20145	-0-	33969	3	7746	9	N	7042	6976	0	66	8	-0-
05	55800	X	36692	-0-	-19108	-0-	29761	3	6931	9	N	6301	6257	0	44	8	-0-
06	46470	X	34181	-0-	-12289	-0-	27652	3	6529	9	N	5935	5886	0	49	8	-0-
07	48019	X	36965	-0-	-11054	-0-	29934	3	7031	9	N	6392	6340	0	52	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 289674 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11116 - 18762

02	56784	X	29430	-0-	-27354	-0-	22357	3	7073	9	N	6430	6410	0	20	8	-0-
03	62868	X	36413	-0-	-26455	-0-	27700	3	8713	9	N	7921	7908	0	13	8	-0-
04	60840	X	39058	-0-	-21782	-0-	30020	3	9038	9	N	8216	8182	0	34	8	-0-
05	51305	X	32932	-0-	-18373	-0-	25225	3	7707	9	N	7006	6960	0	46	8	-0-
06	43920	X	28560	-0-	-15360	-0-	22139	3	6421	9	N	5837	5804	0	33	8	-0-
07	40362	X	26335	-0-	-14027	-0-	20101	3	6234	9	N	5667	5617	0	50	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 289702 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11436 - 18799

02	41552	X	25522	-0-	-16030	-0-	19886	3	5636	9	N	5124	5106	0	18	8	-0-
03	43369	X	40831	-0-	-2538	-0-	32505	3	8326	9	N	7569	7554	0	15	8	-0-
04	41970	X	28236	-0-	-13734	-0-	22812	3	5424	9	N	4931	4904	0	27	8	-0-
05	40207	X	18781	-0-	-21426	-0-	14591	3	4190	9	N	3809	3782	0	27	8	-0-
06	39510	X	28118	-0-	-11392	-0-	22108	3	6010	9	N	5464	5428	0	36	8	-0-
07	40827	X	31769	-0-	-9058	-0-	25151	3	6618	9	N	6016	5961	0	55	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 289704 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11661 - 18334

02	46900	X	21520	-0-	-25380	-0-	16903	3	4617	9	N	4197	4185	0	12	8	-0-
03	41819	X	27021	-0-	-14798	-0-	20994	3	6027	9	N	5479	5470	0	9	8	-0-
04	37710	X	25126	-0-	-12584	-0-	19722	3	5404	9	N	4913	4893	0	20	8	-0-
05	33790	X	27674	-0-	-6116	-0-	22263	3	5411	9	N	4919	4888	0	31	8	-0-
06	31260	X	24237	-0-	-7023	-0-	19664	3	4573	9	N	4157	4134	0	23	8	-0-
*07	27204	X	27204	-0-	-0-	-0-	21856	3	5348	9	N	4862	4823	0	39	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289722 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11763 - 18356

02	50456	X	32428	-0-	-18028	-0-	24625	3	7803	9	N	7094	7080	0	14	8	-0-
03	51398	X	40349	-0-	-11049	-0-	31147	3	9202	9	N	8365	8356	0	9	8	-0-
04	49740	X	38529	-0-	-11211	-0-	30039	3	8490	9	N	7718	7697	0	21	8	-0-
05	37324	X	36245	-0-	-1079	-0-	28110	3	8135	9	N	7395	7365	0	30	8	-0-
06	39060	X	29204	-0-	-9856	-0-	22279	3	6925	9	N	6295	6273	0	22	8	-0-
07	40362	X	33746	-0-	-6616	-0-	26169	3	7577	9	N	6888	6852	0	36	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289779 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11291 PERF.11585 - 19262

02	36372	X	32013	-0-	-4359	-0-	27347	3	4666	9	N	4242	4233	0	9	8	-0-
03	38347	X	33902	-0-	-4445	-0-	27732	3	6170	9	N	5609	5603	0	6	8	-0-
04	36330	X	30701	-0-	-5629	-0-	25126	3	5575	9	N	5068	5054	0	14	8	-0-
05	35433	X	30346	-0-	-5087	-0-	24893	3	5453	9	N	4957	4936	0	21	8	-0-
06	34290	X	28071	-0-	-6219	-0-	23137	3	4934	9	N	4485	4468	0	17	8	-0-
07	35433	X	29033	-0-	-6400	-0-	23889	3	5144	9	N	4676	4650	0	26	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289796 COMPL. DATE 12/03/2019 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11653 - 18683

02	42392	X	33965	-0-	-8427	-0-	28343	3	5622	9	N	5111	5100	0	11	8	-0-
03	45818	X	36417	-0-	-9401	-0-	30432	3	5985	9	N	5441	5435	0	6	8	-0-
04	39540	X	33784	-0-	-5756	-0-	28209	3	5575	9	N	5068	5052	0	16	8	-0-
05	40083	X	36575	-0-	-3508	-0-	30451	3	6124	9	N	5567	5543	0	24	8	-0-
06	38490	X	31182	-0-	-7308	-0-	26109	3	5073	9	N	4612	4594	0	18	8	-0-
07	37603	X	32414	-0-	-5189	-0-	27051	3	5363	9	N	4875	4847	0	28	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 289829 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10700 - 18382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87332	X	50093	-0-	-37239	-0-	40481	3	9612	9	N	8738	8667	0	71	8	-0-
03	96689	X	68770	-0-	-27919	-0-	56639	3	12131	9	N	11028	10963	0	65	8	-0-
04	85470	X	59339	-0-	-26131	-0-	49039	3	10300	9	N	9364	9262	0	102	8	-0-
05	80910	X	59874	-0-	-21036	-0-	49462	3	10412	9	N	9465	9386	0	79	8	-0-
06	71850	X	54370	-0-	-17480	-0-	44561	3	9809	9	N	8917	8836	0	81	8	-0-
07	68758	X	53761	-0-	-14997	-0-	44181	3	9580	9	N	8709	8627	0	82	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 289858 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10712 - 18280

02	73500	X	44159	-0-	-29341	-0-	35792	3	8367	9	N	7606	7545	0	61	8	-0-
03	77810	X	56002	-0-	-21808	-0-	45468	3	10534	9	N	9576	9515	0	61	8	-0-
04	68310	X	49093	-0-	-19217	-0-	40155	3	8938	9	N	8125	8046	0	79	8	-0-
05	64542	X	49488	-0-	-15054	-0-	40547	3	8941	9	N	8128	8068	0	60	8	-0-
06	57450	X	45674	-0-	-11776	-0-	37278	3	8396	9	N	7633	7569	0	64	8	-0-
07	56017	X	45108	-0-	-10909	-0-	36911	3	8197	9	N	7452	7388	0	64	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289894 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11517 - 19161

02	57960	X	36890	-0-	-21070	-0-	29093	3	7797	9	N	7088	7073	0	15	8	-0-
03	58280	X	45925	-0-	-12355	-0-	35742	3	10183	9	N	9257	9247	0	10	8	-0-
04	56400	X	43978	-0-	-12422	-0-	34692	3	9286	9	N	8442	8417	0	25	8	-0-
05	54467	X	9688	-0-	-44779	-0-	610	3	9078	9	N	8253	8218	0	35	8	-0-
06	52710	X	8137	-0-	-44573	-0-	503	3	7634	9	N	6940	6914	0	26	8	-0-
07	45911	X	35658	-0-	-10253	-0-	27889	3	7769	9	N	7063	7024	0	39	8	-0-

SPRUCE 56-2-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289938 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10910 - 17916

02	78484	X	48840	-0-	-29644	-0-	37642	3	11198	9	N	10180	10116	0	64	8	-0-
03	81933	X	50529	-0-	-31404	-0-	39146	3	11383	9	N	10348	10303	0	45	8	-0-
04	72510	X	55228	-0-	-17282	-0-	42712	3	12516	9	N	11378	11290	0	88	8	-0-
05	68820	X	51804	-0-	-17016	-0-	39988	3	11816	9	N	10742	10678	0	64	8	-0-
06	63210	X	48691	-0-	-14519	-0-	37564	3	11127	9	N	10115	10047	0	68	8	-0-
07	57071	X	48928	-0-	-8143	-0-	37874	3	11054	9	N	10049	9979	0	70	8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289972 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11928 - 19617

02	106288	X	52376	-0-	-53912	-0-	41498	3	10878	9	N	9889	9869	0	20	8	-0-
03	103571	X	68457	-0-	-35114	-0-	53662	3	14795	9	N	13450	13437	0	13	8	-0-
04	91050	X	70643	-0-	-20407	-0-	56454	3	14189	9	N	12899	12866	0	33	8	-0-
05	83328	X	62427	-0-	-20901	-0-	49969	3	12458	9	N	11325	11278	0	47	8	-0-
06	77100	X	55981	-0-	-21119	-0-	45011	3	10970	9	N	9973	9938	0	35	8	-0-
07	73005	X	57428	-0-	-15577	-0-	45739	3	11689	9	N	10626	10570	0	56	8	-0-

SABINE PASS 53-4-4 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289993 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 16911

02	35140	X	24086	-0-	-11054	-0-	17891	3	6195	9	N	5632	5596	0	36	8	-0-
03	36828	X	22458	-0-	-14370	-0-	16882	3	5576	9	N	5069	4992	0	77	8	-0-
04	35640	X	20755	-0-	-14885	-0-	15575	3	5180	9	N	4709	4562	0	147	8	-0-
05	31806	X	21645	-0-	-10161	-0-	16496	3	5149	9	N	4681	4636	0	45	8	-0-
06	30690	X	22497	-0-	-8193	-0-	17303	3	5194	9	N	4722	4667	0	55	8	-0-
07	26660	X	23671	-0-	-2989	-0-	17919	3	5752	9	N	5229	5106	0	123	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290006 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11977 - 22209

02	91952	X	57925	-0-	-34027	-0-	45365	3	12560	9	N	11418	11389	0	29	8	-0-
03	90551	X	79863	-0-	-10688	-0-	61580	3	18283	9	N	16621	16599	0	22	8	-0-
04	94020	X	75607	-0-	-18413	-0-	59736	3	15871	9	N	14428	14377	0	51	8	-0-
05	97154	X	70876	-0-	-26278	-0-	55920	3	14956	9	N	13596	13523	0	73	8	-0-
06	94020	X	67530	-0-	-26490	-0-	53925	3	13605	9	N	12368	12310	0	58	8	-0-
07	79856	X	76418	-0-	-3438	-0-	61708	3	14710	9	N	13373	13278	0	95	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290045 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10860 - 18542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59220	X	49102	-0-	-10118	-0-	38552	3	10550	9	N	9591	9487	0	104	8	-0-
03	65565	X	52630	-0-	-12935	-0-	40212	3	12418	9	N	11289	11204	0	85	8	-0-
04	60120	X	48500	-0-	-11620	-0-	36884	3	11616	9	N	10560	10413	0	147	8	-0-
05	56885	X	51308	-0-	-5577	-0-	40508	3	10800	9	N	9818	9719	0	99	8	-0-
06	55050	X	47771	-0-	-7279	-0-	37656	3	10115	9	N	9195	9084	0	111	8	-0-
07	54374	X	47168	-0-	-7206	-0-	37085	3	10083	9	N	9166	9054	0	112	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290064 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 11695 PERF.12000 - 22328

02	86772	X	36626	-0-	-50146	-0-	27620	3	9006	9	N	8187	8174	0	13	8	-0-
03	83886	X	69466	-0-	-14420	-0-	53217	3	16249	9	N	14772	14758	0	14	8	-0-
04	73082	X	73082	-0-	-0-	-0-	57399	3	15683	9	N	14257	14224	0	33	8	-0-
05	71579	X	65738	-0-	-5841	-0-	51757	3	13981	9	N	12710	12663	0	47	8	-0-
06	67230	X	57508	-0-	-9722	-0-	45459	3	12049	9	N	10954	10918	0	36	8	-0-
07	75516	X	60195	-0-	-15321	-0-	47731	3	12464	9	N	11331	11272	0	59	8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290066 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11697 - 19376

02	77896	X	40685	-0-	-37211	-0-	32195	3	8490	9	N	7718	7696	0	22	8	-0-
03	79267	X	71899	-0-	-7368	-0-	57135	3	14764	9	N	13422	13401	0	21	8	-0-
04	73800	X	68076	-0-	-5724	-0-	55556	3	12520	9	N	11382	11334	0	48	8	-0-
05	67549	X	12019	-0-	-55530	-0-	730	3	11289	9	N	10263	10196	0	67	8	-0-
06	69570	X	9573	-0-	-59997	-0-	571	3	9002	9	N	8184	8135	0	49	8	-0-
07	71889	X	51525	-0-	-20364	-0-	41815	3	9710	9	N	8827	8747	0	80	8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290067 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11995 - 19685

02	77308	X	45573	-0-	-31735	-0-	37245	3	8328	9	N	7571	7551	0	20	8	-0-
03	80507	X	59013	-0-	-21494	-0-	45865	3	13148	9	N	11953	11939	0	14	8	-0-
04	74010	X	61438	-0-	-12572	-0-	48962	3	12476	9	N	11342	11306	0	36	8	-0-
05	76477	X	46816	-0-	-29661	-0-	36904	3	9912	9	N	9011	8964	0	47	8	-0-
06	74010	X	45929	-0-	-28081	-0-	36765	3	9164	9	N	8331	8294	0	37	8	-0-
07	63488	X	30589	-0-	-32899	-0-	24080	3	6509	9	N	5917	5879	0	38	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290068 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11858 - 21824

02	97412	X	67592	-0-	-29820	-0-	51278	3	16314	9	N	14831	14808	0	23	8	-0-
03	95325	X	89898	-0-	-5427	-0-	68552	3	21346	9	N	19405	19389	0	16	8	-0-
04	79377	X	79377	-0-	-0-	-0-	61197	3	18180	9	N	16527	16491	0	36	8	-0-
05	77841	X	73070	-0-	-4771	-0-	56364	3	16706	9	N	15187	15136	0	51	8	-0-
06	87000	X	68867	-0-	-18133	-0-	53812	3	15055	9	N	13686	13645	0	41	8	-0-
07	89900	X	71137	-0-	-18763	-0-	56272	3	14865	9	N	13514	13448	0	66	8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290104 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11723 - 19413

02	66584	X	35876	-0-	-30708	-0-	27805	3	8071	9	N	7337	7312	0	25	8	-0-
03	71238	X	54498	-0-	-16740	-0-	42630	3	11868	9	N	10789	10770	0	19	8	-0-
04	63540	X	62569	-0-	-971	-0-	51152	3	11417	9	N	10379	10328	0	51	8	-0-
05	57691	X	44788	-0-	-12903	-0-	35813	3	8975	9	N	8159	8096	0	63	8	-0-
06	55830	X	47583	-0-	-8247	-0-	39045	3	8538	9	N	7762	7711	0	51	8	-0-
07	64666	X	54009	-0-	-10657	-0-	44426	3	9583	9	N	8712	8625	0	87	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290109 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11588 - 18904

02	56756	X	51192	-0-	-5564	-0-	40456	3	10736	9	N	9760	9650	0	110	8	-0-
03	64015	X	62664	-0-	-1351	-0-	50936	3	11728	9	N	10662	10573	0	89	8	-0-
04	67110	X	58362	-0-	-8748	-0-	47953	3	10409	9	N	9463	9313	0	150	8	-0-
05	69347	X	40031	-0-	-29316	-0-	32572	3	7459	9	N	6781	6700	0	81	8	-0-
06	67110	X	35667	-0-	-31443	-0-	27937	3	7730	9	N	7027	6936	0	91	8	-0-
07	62651	X	46065	-0-	-16586	-0-	36894	3	9171	9	N	8337	8215	0	122	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290116 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10756 - 18072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53480	X	39571	-0-	-13909	-0-	31945	3	7626	9	N	6933	6863	0	70	8	-0-
03	59210	X	49975	-0-	-9235	-0-	40660	3	9315	9	N	8468	8404	0	64	8	-0-
04	56070	X	49103	-0-	-6967	-0-	40785	3	8318	9	N	7562	7453	0	109	8	-0-
05	54498	X	46323	-0-	-8175	-0-	37823	3	8500	9	N	7727	7653	0	74	8	-0-
06	49080	X	42324	-0-	-6756	-0-	35195	3	7129	9	N	6481	6400	0	81	8	-0-
07	50747	X	39722	-0-	-11025	-0-	33213	3	6509	9	N	5917	5841	0	76	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290117 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11011 - 18327

02	62944	X	52636	-0-	-10308	-0-	43629	3	9007	9	N	8188	8112	0	76	8	-0-
03	69688	X	52703	-0-	-16985	-0-	43987	3	8716	9	N	7924	7871	0	53	8	-0-
04	67440	X	47176	-0-	-20264	-0-	39513	3	7663	9	N	6966	6879	0	87	8	-0-
05	66650	X	43859	-0-	-22791	-0-	36569	3	7290	9	N	6627	6568	0	59	8	-0-
06	56970	X	42147	-0-	-14823	-0-	34908	3	7239	9	N	6581	6515	0	66	8	-0-
07	58280	X	41109	-0-	-17171	-0-	34653	3	6456	9	N	5869	5804	0	65	8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290141 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10975 - 19299

02	139832	X	28663	-0-	-111169	-0-	22682	3	5981	9	N	5437	5410	0	27	8	-0-
03	53036	X	53036	-0-	-0-	-0-	42187	3	10849	9	N	9863	9843	0	20	8	-0-
04	57189	X	57189	-0-	-0-	-0-	47098	3	10091	9	N	9174	9122	0	52	8	-0-
05	55364	X	55364	-0-	-0-	-0-	47092	3	8272	9	N	7520	7452	0	68	8	-0-
06	51330	X	7137	-0-	-44193	-0-	438	3	6699	9	N	6090	6039	0	51	8	-0-
07	59086	X	55190	-0-	-3896	-0-	47017	3	8173	9	N	7430	7340	0	90	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290150 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11862 - 19829

02	31024	X	15714	-0-	-15310	-0-	12082	3	3632	9	N	3302	3284	0	18	8	-0-
03	34348	X	17004	-0-	-17344	-0-	13024	3	3980	9	N	3618	3606	0	12	8	-0-
04	33240	X	15439	-0-	-17801	-0-	11875	3	3564	9	N	3240	3211	0	29	8	-0-
05	30070	X	13803	-0-	-16267	-0-	10494	3	3309	9	N	3008	2966	0	42	8	-0-
06	23040	X	7420	-0-	-15620	-0-	5614	3	1806	9	N	1642	1625	0	17	8	-0-
07	17391	X	8882	-0-	-8509	-0-	6398	3	2484	9	N	2258	2223	0	35	8	-0-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290153 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 10571 PERF.10902 - 18218

02	88312	X	44015	-0-	-44297	-0-	35248	3	8767	9	N	7970	7881	0	89	8	-0-
03	62248	X	18626	-0-	-43622	-0-	14935	3	3691	9	N	3355	3329	0	26	8	-0-
04	51810	X	36296	-0-	-15514	-0-	28236	3	8060	9	N	7327	7227	0	100	8	-0-
05	51181	X	44828	-0-	-6353	-0-	36297	3	8531	9	N	7755	7669	0	86	8	-0-
06	48570	X	43137	-0-	-5433	-0-	35100	3	8037	9	N	7306	7214	0	92	8	-0-
07	48732	X	42753	-0-	-5979	-0-	35253	3	7500	9	N	6818	6726	0	92	8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290186 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11912 - 19584

02	137844	X	42837	-0-	-95007	-0-	35166	3	7671	9	N	6974	6958	0	16	8	-0-
03	92225	X	58673	-0-	-33552	-0-	47768	3	10905	9	N	9914	9902	0	12	8	-0-
04	82620	X	52750	-0-	-29870	-0-	43325	3	9425	9	N	8568	8543	0	25	8	-0-
05	77655	X	52718	-0-	-24937	-0-	43236	3	9482	9	N	8620	8584	0	36	8	-0-
06	68640	X	44240	-0-	-24400	-0-	36773	3	7467	9	N	6788	6761	0	27	8	-0-
07	58683	X	45604	-0-	-13079	-0-	37660	3	7944	9	N	7222	7175	0	47	8	-0-

BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290213 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11024 - 20525

02	66052	X	38924	-0-	-27128	-0-	29117	3	9807	9	Y	8915	9117	0			343
03	73129	X	42984	-0-	-30145	-0-	31419	3	11565	9	Y	10514	10567	0			290
04	70770	X	37760	-0-	-33010	-0-	27769	3	9991	9	Y	9083	9112	0			261
05	71796	X	38287	-0-	-33509	-0-	28358	3	9929	9	Y	9026	9032	0			255
06	51840	X	35723	-0-	-16117	-0-	26312	3	9411	9	Y	8555	8540	0			270
07	43090	X	34680	-0-	-8410	-0-	25220	3	9460	9	Y	8600	8695	0			175

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290217 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10844 - 17915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	123648	X	58390	-0-	-65258	-0-	47696	3	10694	9	N	9722	9646	0	76	8	-0-
03	75795	X	70038	-0-	-5757	-0-	57991	3	12047	9	N	10952	10891	0	61	8	-0-
04	73350	X	60378	-0-	-12972	-0-	50049	3	10329	9	N	9390	9288	0	102	8	-0-
05	74493	X	56972	-0-	-17521	-0-	46844	3	10128	9	N	9207	9140	0	67	8	-0-
06	67770	X	55533	-0-	-12237	-0-	45868	3	9665	9	N	8786	8711	0	75	8	-0-
07	70029	X	48670	-0-	-21359	-0-	40638	3	8032	9	N	7302	7227	0	75	8	-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290235 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10780 - 21052

02	111552	X	39907	-0-	-71645	-0-	34035	3	5872	9	N	5338	5338	0			-0-
03	123504	X	49603	-0-	-73901	-0-	42531	3	7072	9	N	6429	6400	0	29	8	-0-
04	68760	X	46003	-0-	-22757	-0-	39572	3	6431	9	N	5846	5824	0	22	8	-0-
05	59706	X	43960	-0-	-15746	-0-	37813	3	6147	9	N	5588	5588	0			-0-
06	53310	X	36101	-0-	-17209	-0-	32031	3	4070	9	N	3700	3700	0			-0-
07	49600	X	41406	-0-	-8194	-0-	35662	3	5744	9	N	5222	5222	0			-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290236 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10862 - 21134

02	110040	X	32029	-0-	-78011	-0-	24634	3	7395	9	N	6723	6723	0			-0-
03	121830	X	39810	-0-	-82020	-0-	32131	3	7679	9	N	6981	6959	0	22	8	-0-
04	61560	X	39677	-0-	-21883	-0-	32458	3	7219	9	N	6563	6546	0	17	8	-0-
05	51150	X	39742	-0-	-11408	-0-	32885	3	6857	9	N	6234	6234	0			-0-
06	43920	X	33092	-0-	-10828	-0-	27376	3	5716	9	N	5196	5196	0			-0-
07	41013	X	35135	-0-	-5878	-0-	29483	3	5652	9	N	5138	5138	0			-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290239 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11024 - 21261

02	126868	X	44326	-0-	-82542	-0-	35243	3	9083	9	N	8257	8257	0			-0-
03	140461	X	51250	-0-	-89211	-0-	41200	3	10050	9	N	9136	9108	0	28	8	-0-
04	72030	X	46128	-0-	-25902	-0-	37165	3	8963	9	N	8148	8126	0	22	8	-0-
05	62992	X	42840	-0-	-20152	-0-	34588	3	8252	9	N	7502	7502	0			-0-
06	57240	X	37414	-0-	-19826	-0-	29957	3	7457	9	N	6779	6779	0			-0-
07	51243	X	38207	-0-	-13036	-0-	30705	3	7502	9	N	6820	6820	0			-0-

BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 290251 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10889 - 20856

02	37966	X	37966	-0-	-0-	-0-	28242	3	9724	9	Y	8840	9050	0			340
03	71486	X	42196	-0-	-29290	-0-	30648	3	11548	9	Y	10498	10549	0			289
04	69180	X	36866	-0-	-32314	-0-	27011	3	9855	9	Y	8959	8990	0			258
05	70308	X	36138	-0-	-34170	-0-	25862	3	10276	9	Y	9342	9336	0			264
06	50940	X	33385	-0-	-17555	-0-	24188	3	9197	9	Y	8361	8361	0			264
07	42191	X	32157	-0-	-10034	-0-	23350	3	8807	9	Y	8006	8107	0			163

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290253 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10554 PERF.11114 - 18430

02	120232	X	40379	-0-	-79853	-0-	30833	3	9546	9	N	8678	8577	0	101	8	-0-
03	68293	X	47443	-0-	-20850	-0-	36153	3	11290	9	N	10264	10179	0	85	8	-0-
04	62760	X	45969	-0-	-16791	-0-	35517	3	10452	9	N	9502	9352	0	150	8	-0-
05	59861	X	26890	-0-	-32971	-0-	20587	3	6303	9	N	5730	5668	0	62	8	-0-
06	57930	X	31338	-0-	-26592	-0-	23931	3	7407	9	N	6734	6644	0	90	8	-0-
07	47492	X	43163	-0-	-4329	-0-	33790	3	9373	9	N	8521	8402	0	119	8	-0-

BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 290266 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11167 - 20740

02	74200	X	30008	-0-	-44192	-0-	23901	3	6107	9	Y	5552	5674	0			213
03	82150	X	33561	-0-	-48589	-0-	26080	3	7481	9	Y	6801	6827	0			187
04	56430	X	28329	-0-	-28101	-0-	22070	3	6259	9	Y	5690	5713	0			164
05	54219	X	27659	-0-	-26560	-0-	21190	3	6469	9	Y	5881	5879	0			166
06	39600	X	26181	-0-	-13419	-0-	20024	3	6157	9	Y	5597	5586	0			177
07	33573	X	25041	-0-	-8532	-0-	18684	3	6357	9	Y	5779	5838	0			118

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290289 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11496 - 19146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	154756	X	45926	-0-	-108830	-0-	34879	3	11047	9	N	10043	10020	0	23	8	-0-
03	84506	X	54944	-0-	-29562	-0-	42775	3	12169	9	N	11063	11048	0	15	8	-0-
04	72240	X	52052	-0-	-20188	-0-	40658	3	11394	9	N	10358	10321	0	37	8	-0-
05	66247	X	47778	-0-	-18469	-0-	37669	3	10109	9	N	9190	9137	0	53	8	-0-
06	61200	X	40667	-0-	-20533	-0-	31998	3	8669	9	N	7881	7843	0	38	8	-0-
07	54932	X	44285	-0-	-10647	-0-	34609	3	9676	9	N	8796	8735	0	61	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 290379 COMPL. DATE 04/18/2020 TOTAL DEPTH 11635 PERF.18055 - 19330

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		55924	-0-	55924	55924	41616	3	14308	9	Y	13007	12955	0	52	8	-0-
04	SHUT IN		215926	-0-	215926	271850	169003	3	46923	9	Y	42657	42502	0	155	8	-0-
05	SHUT IN		107931	-0-	107931	379781	82963	3	24968	9	Y	22698	22569	0	129	8	-0-
06	SHUT IN		90489	-0-	90489	470270	71651	3	18838	9	Y	17125	17039	0	86	8	-0-
07	SHUT IN		107724	-0-	107724	577994	90023	3	17701	9	Y	16092	15969	0	123	8	-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 290436 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11497 - 18937

02	19003	X	19003	-0-	-0-	-0-	14436	3	4567	9	Y	4152	4143	0	9	8	-0-
03	30216	X	30216	-0-	-0-	-0-	23641	3	6575	9	Y	5977	5969	0	8	8	-0-
04	26314	X	26314	-0-	-0-	-0-	20844	3	5470	9	Y	4973	4955	0	18	8	-0-
05	25876	X	25876	-0-	-0-	-0-	19976	3	5900	9	Y	5364	5338	0	26	8	-0-
06	23357	X	23357	-0-	-0-	-0-	17965	3	5392	9	Y	4902	4882	0	20	8	-0-
*07	25212	X	25212	-0-	-0-	-0-	19336	3	5876	9	Y	5342	5312	0	30	8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 290473 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 12670 PERF.13030 - 23652

02	235480	X	25267	-0-	-210213	-0-	19404	3	5863	9	Y	5330	5281	0	49	8	-0-
03	260710	X	38596	-0-	-222114	-0-	30003	3	8593	9	Y	7812	7740	0	72	8	-0-
04	252300	X	35616	-0-	-216684	-0-	27360	3	8256	9	Y	7505	7403	0	102	8	-0-
05	794	X	794	-0-	-0-	-0-	57	3	737	9	Y	670	656	0	14	8	-0-
06	37350	X	22229	-0-	-15121	-0-	16809	3	5420	9	Y	4927	4841	0	86	8	-0-
07	38595	X	33002	-0-	-5593	-0-	25085	3	7917	9	Y	7197	7129	0	68	8	-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 290493 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11384 - 18121

02	0	W	10178	-0-	10178	1428747	7635	3	2543	9	Y	2312	2305	0	7	8	-0-
03	0	W	27665	-0-	27665	1456412	20683	3	6982	9	Y	6347	6337	0	10	8	-0-
04	0	W	30831	-0-	30831	1487243	24253	3	6578	9	Y	5980	5953	0	27	8	-0-
05	1516099	X	28856	-0-	-1487243	-0-	22659	3	6197	9	Y	5634	5596	0	38	8	-0-
06	31559	X	31559	-0-	-0-	-0-	25318	3	6241	9	Y	5674	5639	0	35	8	-0-
07	31868	X	30995	-0-	-873	-0-	24821	3	6174	9	Y	5613	5561	0	52	8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 290496 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12835 - 23427

02	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	10272	3	2648	9	Y	2407	2379	0	28	8	-0-
03	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	10192	3	3941	9	Y	3583	3551	0	32	8	-0-
04	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	11881	3	3919	9	Y	3563	3507	0	56	8	-0-
05	17162	X	17162	-0-	-0-	-0-	13031	3	4131	9	Y	3755	3728	0	27	8	-0-
06	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	7655	3	2932	9	Y	2665	2630	0	35	8	-0-
*07	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	12929	3	3513	9	Y	3194	3158	0	36	8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290498 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12796 - 23392

02	17541	X	17541	-0-	-0-	-0-	13580	3	3961	9	Y	3601	3583	0	18	8	-0-
03	23260	X	23260	-0-	-0-	-0-	17317	3	5943	9	Y	5403	5373	0	30	8	-0-
04	23086	X	23086	-0-	-0-	-0-	18020	3	5066	9	Y	4605	4550	0	55	8	-0-
05	20572	X	20572	-0-	-0-	-0-	15808	3	4764	9	Y	4331	4306	0	25	8	-0-
06	16750	X	16750	-0-	-0-	-0-	12432	3	4318	9	Y	3925	3888	0	37	8	-0-
*07	20535	X	20535	-0-	-0-	-0-	15923	3	4612	9	Y	4193	4160	0	33	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LARAMIE 55-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 290500 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11213 - 16193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57316	X	7462	-0-	-49854	-0-	5093	3	2369	9	N	2154	2121	0	33	8	-0-
03	63457	X	13025	-0-	-50432	-0-	9117	3	3908	9	N	3553	3471	0	82	8	-0-
04	61410	X	800	-0-	-60610	-0-	241	3	559	9	N	508	317	0	191	8	-0-
05	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	2600	3	2125	9	N	1932	1851	0	81	8	-0-
06	13350	X	5437	-0-	-7913	-0-	3106	3	2331	9	N	2119	2046	0	73	8	-0-
07	13020	X	8563	-0-	-4457	-0-	5216	3	3347	9	N	3043	2855	0	188	8	-0-

ELEVENTH HOUR 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290501 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12285 - 19368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15569	X	15569	-0-	-0-	-0-	11246	2	141	4	Y	3802	3769	0	17	8	69
							4182	9									
03	19563	X	19563	-0-	-0-	-0-	14202	2	169	4	Y	4720	4712	0	11	8	66
							5192	9									
04	16665	X	16665	-0-	-0-	-0-	12028	2	139	4	Y	4089	4091	0	26	8	38
							4498	9									
05	18801	X	18801	-0-	-0-	-0-	13399	2	167	4	Y	4759	4711	0	42	8	44
							5235	9									
06	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	9511	2	112	4	Y	3319	3300	0	28	8	35
							3651	9									
*07	20692	X	20692	-0-	-0-	-0-	14969	2	191	4	Y	5029	4933	0	58	8	73
							5532	9									

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290510 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10951 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29901	X	29901	-0-	-0-	-0-	24579	3	250	4	Y	4611	2185	0	2305	1	194
							5072	9					70	8			
03	42354	X	42354	-0-	-0-	-0-	34262	3	377	4	Y	7014	7118	1	66	8	24
							7715	9									
04	41231	X	41231	-0-	-0-	-0-	33116	3	375	4	Y	7036	4021	0	2741	1	170
							7740	9					128	8			
05	38723	X	38723	-0-	-0-	-0-	31093	3	351	4	Y	6617	6512	0	114	8	161
							7279	9									
06	36785	X	36785	-0-	-0-	-0-	29598	3	337	4	Y	6227	6120	0	119	8	149
							6850	9									
*07	36969	X	36969	-0-	-0-	-0-	30040	3	6929	9	Y	6299	6157	0	141	8	150

TEMIN UNIT 2-27 WELL #: 1H RRCID -> 290522 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11041 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	106820	X	7667	-0-	-99153	-0-	5426	2	96	4	Y	1950	1848	0	5	8	482
							2145	9									
03	118265	X	9650	-0-	-108615	-0-	6406	2	138	4	Y	2824	3046	0	4	8	256
							3106	9									
04	114450	X	7998	-0-	-106452	-0-	5302	2	118	4	Y	2344	2249	0	9	8	342
							2578	9									
05	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	5773	2	124	4	Y	2480	2515	0	15	8	292
							2728	9									
06	11040	X	8614	-0-	-2426	-0-	5115	2	143	4	Y	3051	2961	0	11	8	371
							3356	9									
07	9641	X	8917	-0-	-724	-0-	5996	2	124	4	Y	2543	2586	0	17	8	311
							2797	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
REED TRUST 55-1-46 WELL #: 1H RRCID -> 290565 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11528 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58100	X	7470	-0-	-50630	-0-	5667	2	78	4	Y	1568	1561	0	4	8	29
							1725	9									
03	64325	X	10597	-0-	-53728	-0-	8068	2	110	4	Y	2199	2194	0	3	8	31
							2419	9									
04	62250	X	10593	-0-	-51657	-0-	7954	2	112	4	Y	2297	2299	0	8	8	21
							2527	9									
05	64325	X	10822	-0-	-53503	-0-	8089	2	114	4	Y	2381	2369	0	11	8	22
							2619	9									
06	14189	X	14189	-0-	-0-	-0-	10618	2	157	4	Y	3104	3076	0	18	8	32
							3414	9									
*07	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	9293	2	123	4	Y	2377	2353	0	21	8	35
							2615	9									

CORNELL UNIT 34-189 WELL #: 1H RRCID -> 290568 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11452 - 15800

02	44212	X	4821	-0-	-39391	-0-	3799	2	1022	9	Y	929	908	0	18	8	7
03	48949	X	6326	-0-	-42623	-0-	5202	2	1124	9	Y	1022	1005	0	19	8	5
04	47370	X	6854	-0-	-40516	-0-	5772	2	1082	9	Y	984	953	0	32	8	4
05	48949	X	6466	-0-	-42483	-0-	4804	2	1662	9	Y	1511	1490	0	17	8	8
06	14B2	EXT	4656	-0-	4656	4656	3992	2	664	9	Y	604	593	0	16	8	3
07	14B2	EXT	5885	-0-	5885	10541	5103	2	782	9	Y	711	693	0	17	8	4

BULLHEAD 55-1-22 UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 290690 COMPL. DATE 08/13/2020 TOTAL DEPTH 11424 PERF.10824 - 18898

02	0		30500	-0-	30500	434424	23641	3	6859	9	N	6235	6219	0	16	8	-0-
03	0		39252	-0-	39252	473676	30649	3	8603	9	N	7821	7810	0	11	8	-0-
04	505992	X	32316	-0-	-473676	-0-	25121	3	7195	9	N	6541	6517	0	24	8	-0-
05	153388	X	32306	-0-	-121082	-0-	25106	3	7200	9	N	6545	6509	0	36	8	-0-
06	148440	X	24673	-0-	-123767	-0-	19188	3	5485	9	N	4986	4964	0	22	8	-0-
07	153388	X	17327	-0-	-136061	-0-	12247	3	5080	9	N	4618	4596	0	22	8	-0-

FIELDER STATE 2-10 WELL #: 1H RRCID -> 290692 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11490 - 14995

02	0	W	2831	-0-	2831	477157	1910	2	921	9	N	837	562	1	42	8	366
03	0	W	1953	-0-	1953	479110	1570	2	383	9	N	348	187	1	7	8	520
04	0	W	2623	-0-	2623	481733	1927	2	696	9	N	633	920	1	17	8	216
05	0	W	2204	-0-	2204	483937	1437	2	767	9	N	697	555	1	7	8	351
06	0	W	2087	-0-	2087	486024	1687	2	400	9	N	364	369	1	15	8	331
*07	488460	X	2436	-0-	-486024	-0-	1799	2	637	9	N	579	553	1	2	8	355

ROBERTSON STATE UNIT 2-7 WELL #: 1H RRCID -> 290703 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11134 - 20275

02	0	W	10619	-0-	10619	881945	6920	3	157	4	Y	3220	3262	1	8	8	51
							3542	9									
03	0	W	14096	-0-	14096	896041	9115	3	208	4	Y	4339	4290	1	5	8	95
							4773	9									
04	0	W	14111	-0-	14111	910152	9282	3	202	4	Y	4206	4219	1	13	8	69
							4627	9									
05	924660	X	14508	-0-	-910152	-0-	9749	3	213	4	Y	4133	4096	1	17	8	89
							4546	9									
06	12915	X	12915	-0-	-0-	-0-	8587	3	184	4	Y	3767	3767	1	23	8	66
							4144	9									
*07	14173	X	14173	-0-	-0-	-0-	9371	3	206	4	Y	4178	4138	1	29	8	77
							4596	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RED BLUFF 57-38 WELL #: 1H RRCID -> 290706 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10450 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	11654	-0-	11654	1534339	9050	2	2604	9	Y	2367	2182	1	17	8	204
03	0	W	26186	-0-	26186	1560525	21065	2	5121	9	Y	4655	4724	1			135
04	0	W	34526	-0-	34526	1595051	29526	2	5000	9	Y	4545	4534	1	12	8	134
05	0	W	31299	-0-	31299	1626350	25504	2	5795	9	Y	5268	5217	1	16	8	169
06	0	W	26472	-0-	26472	1652822	21696	2	4776	9	Y	4342	4336	1	11	8	164
*07	1677378	X	24556	-0-	-1652822	-0-	20033	2	4523	9	Y	4112	4197	1	16	8	63

REFRIED 34-187 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290774 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11640 - 21994

02	143892	X	142571	-0-	-1321	-0-	121627	3	20944	9	Y	19040	18731	0	300	8	146
03	159309	X	147909	-0-	-11400	-0-	125906	3	22003	9	Y	20003	19839	0	215	8	95
04	154170	X	113725	-0-	-40445	-0-	96880	3	16845	9	Y	15314	15080	0	261	8	68
05	159309	X	18665	-0-	-140644	-0-	2924	3	15741	9	Y	14310	14156	0	148	8	74
06	154170	X	89600	-0-	-64570	-0-	76167	3	13433	9	Y	12212	12101	0	128	8	57
07	157852	X	81718	-0-	-76134	-0-	70710	3	11008	9	Y	10007	9901	0	109	8	54

FRIJOLE 34-187 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290823 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11397 - 21751

02	0		80601	-0-	80601	270800	67644	3	12957	9	Y	11779	11543	0	256	8	90
03	0		72062	-0-	72062	342862	59921	3	12141	9	Y	11037	10978	0	96	8	53
04	404005	X	61143	-0-	-342862	-0-	51044	3	10099	9	Y	9181	9063	0	130	8	41
05	138012	X	49297	-0-	-88715	-0-	40593	3	8704	9	Y	7913	7848	0	65	8	41
06	133560	X	44019	-0-	-89541	-0-	36678	3	7341	9	Y	6674	6626	0	58	8	31
07	138012	X	40461	-0-	-97551	-0-	33170	3	7291	9	Y	6628	6576	0	47	8	36

BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 290890 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11183 - 20750

02	0	W	27117	-0-	27117	681341	21586	3	5531	9	Y	5028	5130	0			193
03	0	W	31518	-0-	31518	712859	24767	3	6751	9	Y	6137	6161	0			169
04	0	W	30180	-0-	30180	743039	23655	3	6525	9	Y	5932	5930	0			171
05	0	W	27447	-0-	27447	770486	21325	3	6122	9	Y	5565	5579	0			157
06	0	W	26277	-0-	26277	796763	20434	3	5843	9	Y	5312	5301	0			168
07	0	W	24744	-0-	24744	821507	19122	3	5622	9	Y	5111	5175	0			104

BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290933 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10920 - 20240

02	14B2 EXT		10070	-0-	10070	2258436	6356	2	157	4	N	3234	3043	1	28	8	282
							3557	9									
03	14B2 EXT		14623	-0-	14623	2273059	9617	2	212	4	N	4358	4400	1	24	8	216
							4794	9									
04	14B2 EXT		15261	-0-	15261	2288320	10609	2	200	4	N	4047	4076	1	42	8	145
							4452	9									
05	14B2 EXT		15876	-0-	15876	2304196	11165	2	195	4	N	4105	4011	1	30	8	209
							4516	9									
06	0	W	15253	-0-	15253	2319449	11011	2	180	4	N	3693	3720	1	21	8	161
							4062	9									
07	0	W	15435	-0-	15435	2334884	11120	2	186	4	N	3754	3754	1	22	8	139
							4129	9									

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291114 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11620 - 21381

02	0		144555	-0-	144555	419106	119405	3	25150	9	N	22864	22803	0	61	8	-0-
03	0		71734	-0-	71734	490840	56563	3	15171	9	N	13792	13643	0	149	8	-0-
04	0		91429	-0-	91429	582269	71563	3	19866	9	N	18060	17761	0	299	8	-0-
05	0		77019	-0-	77019	659288	59575	3	17444	9	N	15858	15670	0	188	8	-0-
*06	727872	X	68584	-0-	-659288	-0-	53706	3	14878	9	N	13525	13445	0	80	8	-0-
*07	171709	X	46874	-0-	-124835	-0-	34854	3	12020	9	N	10927	10778	0	149	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 291246 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11673 PERF.12191 - 19463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LARAMIE STATE 55-4-13-18 E WELL #: 21H RRCID -> 291261 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11301 - 21578

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APACHE CORPORATION 027200
DOGWOOD STATE WELL #: 401CH RRCID -> 284942 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10805 - 15169

02	17640	X	15462	-0-	-2178	-0-	14991	2	471	9	Y	428	349	1			212
03	18972	X	15113	-0-	-3859	-0-	14578	2	535	9	Y	486	656	1			42
04	18360	X	17687	-0-	-673	-0-	17171	2	516	9	Y	469	337	1			174
05	18259	X	16879	-0-	-1380	-0-	16374	2	505	9	Y	459	570	1			63
06	17670	X	16692	-0-	-978	-0-	16210	2	482	9	Y	438	330	1			171
07	18290	X	15456	-0-	-2834	-0-	14766	2	690	9	Y	627	514	1			284

LEE WELL #: 402BH RRCID -> 285082 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10901 - 15316

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULL RUN WELL #: 401AH RRCID -> 285084 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10755 - 15017

02	18480	X	10418	-0-	-8062	-0-	682	1	8903	2	Y	754	862	0			46
							4	4	829	9							
03	20460	X	18157	-0-	-2303	-0-	1033	1	15817	2	Y	1187	1205	0			28
							1	4	1306	9							
04	19800	X	16523	-0-	-3277	-0-	964	1	14489	2	Y	973	963	0			38
							1070	9									
05	20460	X	20062	-0-	-398	-0-	1289	1	17205	2	Y	1425	1416	0			47
							1568	9									
*06	19800	X	19735	-0-	-65	-0-	1246	1	16837	2	Y	1392	1383	0			56
							121	4	1531	9							
*07	23976	X	23976	-0-	-0-	-0-	1292	1	20588	2	Y	1889	1892	0			53
							18	4	2078	9							

REDWOOD WELL #: 401DH RRCID -> 285127 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11100 - 15152

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2018 - P/A 08/01/18

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 501AH RRCID -> 285151 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8889 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35573	X	4007	-0-	-31566	-0-	20	1	3762	2	Y	185	218	1			62
							21	4	204	9							
03	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	20	1	8780	2	Y	373	349	1			86
							410	9									
04	8490	X	7516	-0-	-974	-0-	17	1	6951	2	Y	419	382	1			123
							87	4	461	9							
05	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	15	1	7331	2	Y	368	387	1			104
							405	9									
06	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	17	1	8977	2	Y	322	310	1			116
							354	9									
07	9207	X	8057	-0-	-1150	-0-	23	1	7482	2	Y	502	425	1			193
							552	9									

LEE WELL #: 401AH RRCID -> 285152 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10578 - 14892

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULL RUN WELL #: 501CH RRCID -> 285154 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10494 - 14757

02	12096	X	8265	-0-	-3831	-0-	971	1	6012	2	Y	1161	1307	0			71
							5	4	1277	9							
03	16319	X	16319	-0-	-0-	-0-	1617	1	11844	2	Y	2596	2606	0			61
							2	4	2856	9							
04	13317	X	13317	-0-	-0-	-0-	1470	1	9337	2	Y	2282	2254	0			89
							2510	9									
05	17043	X	17043	-0-	-0-	-0-	1685	1	12598	2	Y	2509	2515	0			83
							2760	9									
*06	12960	X	6837	-0-	-6123	-0-	526	1	5746	2	Y	467	531	0			19
							51	4	514	9							
07	13392	X	-0-	-0-	-13392	-0-					Y	-0-	19	0			-0-

SYCAMORE UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 285163 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9653 - 16836

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CYPRESS STATE WELL #: 401AH RRCID -> 285398 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9453 - 13971

02	38867	X	4462	-0-	-34405	-0-	81	1	4053	2	Y	219	240	1			90
							87	4	241	9							
03	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	79	1	9857	2	Y	439	411	1			118
							483	9									
04	9660	X	8758	-0-	-902	-0-	64	1	7837	2	Y	455	422	1			151
							356	4	501	9							
05	8091	X	6525	-0-	-1566	-0-	58	1	6069	2	Y	362	394	1			119
							398	9									
06	10080	X	9002	-0-	-1078	-0-	59	1	8555	2	Y	353	329	1			143
							388	9									
07	10416	X	8618	-0-	-1798	-0-	92	1	7897	2	Y	572	479	1			236
							629	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 404BH RRCID -> 285404 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10880 - 15310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURNSIDE WELL #: 402BH RRCID -> 285421 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10786 - 15180

02	24408 X	24408	-0-	-0-	-0-	1040	1	21847	2	Y	1202	1207	0	48
						199	4	1322	9					
03	26588 X	26588	-0-	-0-	-0-	1172	1	23761	2	Y	1475	1481	0	42
						32	4	1623	9					
04	26850 X	25450	-0-	-1400	-0-	1247	1	22646	2	Y	1396	1394	0	44
						21	4	1536	9					
05	27745 X	27683	-0-	-62	-0-	1355	1	24473	2	Y	1383	1378	0	49
						334	4	1521	9					
06	26850 X	24253	-0-	-2597	-0-	1236	1	21493	2	Y	1229	1205	0	73
						172	4	1352	9					
07	27032 X	24150	-0-	-2882	-0-	1143	1	21593	2	Y	1205	1229	0	49
						88	4	1326	9					

BURNSIDE WELL #: 401AH RRCID -> 285465 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10500 - 14980

02	23800 X	14046	-0-	-9754	-0-	873	1	11343	2	Y	1512	1515	0	61
						167	4	1663	9					
03	26350 X	19038	-0-	-7312	-0-	1308	1	15317	2	Y	2161	2161	0	61
						36	4	2377	9					
04	22920 X	17825	-0-	-5095	-0-	1376	1	14215	2	Y	2010	2008	0	63
						23	4	2211	9					
05	21201 X	21201	-0-	-0-	-0-	1528	1	16982	2	Y	2104	2092	0	75
						377	4	2314	9					
06	19416 X	19416	-0-	-0-	-0-	1463	1	15634	2	Y	1924	1885	0	114
						203	4	2116	9					
*07	19143 X	19143	-0-	-0-	-0-	1341	1	15636	2	Y	1875	1912	0	77
						103	4	2063	9					

BULL RUN WELL #: 403AH RRCID -> 285473 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10500 - 14906

02	17472 X	12993	-0-	-4479	-0-	842	1	11212	2	Y	850	960	0	52
						4	4	935	9					
03	19344 X	16460	-0-	-2884	-0-	1172	1	13691	2	Y	1450	1468	0	34
						2	4	1595	9					
04	18810 X	18201	-0-	-609	-0-	990	1	15679	2	Y	1393	1372	0	55
						1532	9							
05	19437 X	17440	-0-	-1997	-0-	1199	1	14469	2	Y	1611	1613	0	53
						1772	9							
*06	18810 X	17899	-0-	-911	-0-	1286	1	14841	2	Y	1497	1489	0	61
						125	4	1647	9					
07	18817 X	14967	-0-	-3850	-0-	1155	1	12470	2	Y	1205	1232	0	34
						16	4	1326	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 407AH RRCID -> 285477 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10500 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25536	X	11660	-0-	-13876	-0-	626	1	9132	2	Y	1726	1996	0			105
							3	4	1899	9							
03	28893	X	28893	-0-	-0-	-0-	1486	1	23447	2	Y	3598	3618	0			85
							2	4	3958	9							
04	31371	X	31371	-0-	-0-	-0-	1622	1	26183	2	Y	3242	3200	0			127
							3566	9									
05	28922	X	28922	-0-	-0-	-0-	1531	1	23889	2	Y	3184	3206	0			105
							3502	9									
*06	27360	X	26453	-0-	-907	-0-	1491	1	21617	2	Y	2910	2897	0			118
							144	4	3201	9							
07	28272	X	27977	-0-	-295	-0-	1597	1	23141	2	Y	2924	2960	0			82
							23	4	3216	9							

BULL RUN WELL #: 405AH RRCID -> 285478 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10490 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19208	X	8728	-0-	-10480	-0-	644	1	6979	2	Y	1002	1143	0			61
							3	4	1102	9							
03	21266	X	2434	-0-	-18832	-0-	375	1	1722	2	Y	305	359	0			7
							1	4	336	9							
04	20580	X	19924	-0-	-656	-0-	1331	1	16644	2	Y	1772	1710	0			69
							1949	9									
05	21856	X	21856	-0-	-0-	-0-	1544	1	18235	2	Y	1888	1895	0			62
							2077	9									
*06	21307	X	21307	-0-	-0-	-0-	1439	1	17807	2	Y	1747	1738	0			71
							139	4	1922	9							
07	20584	X	18323	-0-	-2261	-0-	1148	1	15568	2	Y	1446	1476	0			41
							16	4	1591	9							

BULL RUN WELL #: 408BH RRCID -> 285519 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10790 - 15186

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 404BH RRCID -> 285520 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 10821 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANT WELL #: 404BR RRCID -> 285521 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF.11058 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23436	X	11278	-0-	-12158	-0-	906	1	9669	2	Y	512	505	0			67
							140	4	563	9							
03	25730	X	17780	-0-	-7950	-0-	1389	1	15414	2	Y	851	861	0			57
							41	4	936	9							
04	19590	X	17201	-0-	-2389	-0-	1359	1	14873	2	Y	881	887	0			51
							969	9									
05	18631	X	17456	-0-	-1175	-0-	1400	1	14906	2	Y	891	891	0			51
							170	4	980	9							
06	17910	X	16481	-0-	-1429	-0-	1352	1	14140	2	Y	878	851	0			78
							23	4	966	9							
*07	20157	X	20157	-0-	-0-	-0-	1445	1	17621	2	Y	991	1004	0			65
							1	4	1090	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANT WELL #: 403AH RRCID -> 285535 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10667 - 15120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24472	X	22236	-0-	-2236	-0-	1234	1	18647	2	Y	1968	1894	0			257
							190	4	2165	9							
03	28892	X	28892	-0-	-0-	-0-	1545	1	24269	2	Y	2757	2828	0			186
							45	4	3033	9							
04	26326	X	26326	-0-	-0-	-0-	1461	1	22075	2	Y	2536	2574	0			148
							2790	9									
05	27094	X	23460	-0-	-3634	-0-	1444	1	19309	2	Y	2301	2316	0			133
							176	4	2531	9							
*06	26220	X	19009	-0-	-7211	-0-	1379	1	15530	2	Y	1887	1851	0			169
							24	4	2076	9							
07	27094	X	-0-	-0-	-27094	-0-					Y	-0-	169	0			-0-

MONT BLANC WELL #: 401AH RRCID -> 285568 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9255 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10780	X	10520	-0-	-260	-0-	140	1	9608	2	N	702	728	1			354
							772	9									
03	16151	X	8459	-0-	-7692	-0-	112	1	7519	2	N	753	530	1			577
							828	9									
04	15630	X	9398	-0-	-6232	-0-	1744	1	6833	2	N	746	1085	1			238
							821	9									
05	16151	X	12642	-0-	-3509	-0-	403	1	11506	2	N	666	636	1			268
							733	9									
06	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	397	1	11829	2	N	636	746	1			158
							700	9									
*07	19262	X	19262	-0-	-0-	-0-	189	1	18626	2	N	406	372	1			192
							447	9									

BULL RUN WELL #: 404BH RRCID -> 285620 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10778 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18956	X	17947	-0-	-1009	-0-	987	1	16263	2	Y	629	708	0			38
							5	4	692	9							
03	20987	X	18898	-0-	-2089	-0-	1179	1	16617	2	Y	1000	1014	0			24
							2	4	1100	9							
04	20130	X	2820	-0-	-17310	-0-	202	1	2427	2	Y	174	191	0			7
							191	9									
05	20801	X	2694	-0-	-18107	-0-	955	1	702	2	Y	943	919	0			31
							1037	9									
06	20130	X	2220	-0-	-17910	-0-	1011	1	502	2	Y	554	563	0			22
							98	4	609	9							
07	19871	X	599	-0-	-19272	-0-	375	1	5	4	Y	199	215	0			6
							219	9									

LEE WELL #: 405AH RRCID -> 285621 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10729 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18116	X	14789	-0-	-3327	-0-	937	1	12199	2	Y	1501	1503	0			75
							2	4	1651	9							
03	21157	X	21157	-0-	-0-	-0-	1383	1	17418	2	Y	2140	2138	0			77
							2	4	2354	9							
04	19606	X	19606	-0-	-0-	-0-	1390	1	16074	2	Y	1947	1945	0			79
							2142	9									
05	20057	X	18712	-0-	-1345	-0-	1417	1	15266	2	Y	1840	1838	0			81
							5	4	2024	9							
06	19410	X	16986	-0-	-2424	-0-	1286	1	13560	2	Y	1708	1647	0			142
							261	4	1879	9							
07	20057	X	18688	-0-	-1369	-0-	1333	1	15329	2	Y	1830	1861	0			111
							13	4	2013	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 403AH RRCID -> 285627 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10590 - 14844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20804	X	19625	-0-	-1179	-0-	1208	1	16526	2	Y	1717	1718	0			86
							2	4	1889	9							
03	27332	X	27332	-0-	-0-	-0-	1757	1	22913	2	Y	2417	2416	0			87
							3	4	2659	9							
04	25040	X	25040	-0-	-0-	-0-	1717	1	20941	2	Y	2165	2164	0			88
							2382	9									
05	25044	X	25044	-0-	-0-	-0-	1736	1	20816	2	Y	2260	2248	0			100
							6	4	2486	9							
06	22380	X	21723	-0-	-657	-0-	1615	1	17615	2	Y	1968	1905	0			163
							328	4	2165	9							
07	23126	X	22536	-0-	-590	-0-	1591	1	18674	2	Y	2050	2088	0			125
							16	4	2255	9							

GRANT WELL #: 402BH RRCID -> 285662 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11139 - 15539

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 406BH RRCID -> 285669 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11055 - 15356

02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 409AH RRCID -> 285694 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10701 - 15194

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 410BH RRCID -> 285730 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10990 - 15426

02	18256	X	10990	-0-	-7266	-0-	851	1	8542	2	Y	1333	1278	0			174
							131	4	1466	9							
03	23599	X	23599	-0-	-0-	-0-	1537	1	19371	2	Y	2405	2417	0			162
							45	4	2646	9							
04	22592	X	22592	-0-	-0-	-0-	1501	1	18616	2	Y	2250	2281	0			131
							2475	9									
05	19519	X	19519	-0-	-0-	-0-	1419	1	15865	2	Y	1875	1898	0			108
							172	4	2063	9							
*06	19560	X	14110	-0-	-5450	-0-	1229	1	11371	2	Y	1354	1341	0			121
							21	4	1489	9							
07	20212	X	11690	-0-	-8522	-0-	1133	1	9191	2	Y	1241	1281	0			81
							1	4	1365	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANT WELL #: 405AH RRCID -> 285737 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10776 - 15024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17108 X	8703	-0-	-8405	-0-	505	1	7207	2	Y	830	818	0			108
						78	4	913	9							
03	18941 X	14350	-0-	-4591	-0-	796	1	11982	2	Y	1408	1421	0			95
						23	4	1549	9							
04	15900 X	13162	-0-	-2738	-0-	758	1	10997	2	Y	1279	1299	0			75
						1407	9									
05	15531 X	13074	-0-	-2457	-0-	773	1	10856	2	Y	1228	1232	0			71
						94	4	1351	9							
06	14880 X	11931	-0-	-2949	-0-	730	1	9937	2	Y	1137	1106	0			102
						13	4	1251	9							
*07	14851 X	14851	-0-	-0-	-0-	804	1	12577	2	Y	1335	1350	0			87
						1	4	1469	9							

LEE WELL #: 406BH RRCID -> 285769 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10900 - 15550

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 408BH RRCID -> 285775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11002 - 15427

02	19656 X	14866	-0-	-4790	-0-	876	1	12677	2	Y	1071	996	0			140
						135	4	1178	9							
03	22237 X	22237	-0-	-0-	-0-	1405	1	18970	2	Y	1655	1683	0			112
						41	4	1821	9							
04	20608 X	20608	-0-	-0-	-0-	1347	1	17554	2	Y	1552	1573	0			91
						1707	9									
05	20889 X	20889	-0-	-0-	-0-	1385	1	17569	2	Y	1606	1604	0			93
						168	4	1767	9							
06	21060 X	19031	-0-	-2029	-0-	1311	1	16056	2	Y	1492	1452	0			133
						23	4	1641	9							
07	21762 X	18719	-0-	-3043	-0-	1264	1	15803	2	Y	1501	1536	0			98
						1	4	1651	9							

BULL RUN WELL #: 406BH RRCID -> 285782 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10813 - 15169

02	21980 X	18735	-0-	-3245	-0-	989	1	16796	2	Y	859	958	0			52
						5	4	945	9							
03	22878 X	21287	-0-	-1591	-0-	1406	1	18592	2	Y	1170	1194	0			28
						2	4	1287	9							
04	21030 X	14706	-0-	-6324	-0-	1044	1	12673	2	Y	899	892	0			35
						989	9									
05	21731 X	10539	-0-	-11192	-0-	1185	1	8233	2	Y	1019	1020	0			34
						1121	9									
*06	21030 X	11933	-0-	-9097	-0-	1218	1	9658	2	Y	854	853	0			35
						118	4	939	9							
07	21297 X	9503	-0-	-11794	-0-	1086	1	7436	2	Y	877	887	0			25
						16	4	965	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 402BH RRCID -> 285834 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10828 - 14883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18592 X	12630	-0-	-5962	-0-	686	1	11295	2	Y	586	658	0			36
						4	4	645	9							
03	20584 X	19562	-0-	-1022	-0-	1108	1	17371	2	Y	983	996	0			23
						2	4	1081	9							
04	19920 X	3010	-0-	-16910	-0-	191	1	2626	2	Y	175	191	0			7
						193	9									
05	20584 X	13837	-0-	-6747	-0-	1038	1	11255	2	Y	1404	1365	0			46
						1544	9									
06	19920 X	12094	-0-	-7826	-0-	1066	1	10023	2	Y	820	833	0			33
						103	4	902	9							
07	19561 X	14874	-0-	-4687	-0-	1156	1	12524	2	Y	1070	1073	0			30
						17	4	1177	9							

BURNSIDE WELL #: 404BH RRCID -> 285906 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10820 - 15104

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 407AH RRCID -> 285907 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10718 - 15141

02	19376 X	5614	-0-	-13762	-0-	667	1	3694	2	Y	1045	1046	0			136
						103	4	1150	9							
03	20305 X	12851	-0-	-7454	-0-	1176	1	9703	2	Y	1762	1779	0			119
						34	4	1938	9							
04	13530 X	11154	-0-	-2376	-0-	1109	1	8267	2	Y	1616	1641	0			94
						1778	9									
05	12679 X	12407	-0-	-272	-0-	1180	1	9215	2	Y	1699	1695	0			98
						143	4	1869	9							
06	12450 X	12207	-0-	-243	-0-	1161	1	9241	2	Y	1623	1576	0			145
						20	4	1785	9							
07	12865 X	11130	-0-	-1735	-0-	1102	1	8288	2	Y	1581	1622	0			104
						1	4	1739	9							

BURNSIDE WELL #: 406BH RRCID -> 285984 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10823 - 15302

02	32424 X	25208	-0-	-7216	-0-	1271	1	22347	2	Y	1224	1231	0			49
						244	4	1346	9							
03	35898 X	32187	-0-	-3711	-0-	1569	1	28754	2	Y	1655	1657	0			47
						43	4	1821	9							
04	31890 X	31542	-0-	-348	-0-	1556	1	28212	2	Y	1589	1586	0			50
						26	4	1748	9							
05	33488 X	33488	-0-	-0-	-0-	1657	1	29694	2	Y	1571	1565	0			56
						409	4	1728	9							
06	31140 X	29991	-0-	-1149	-0-	1538	1	26626	2	Y	1466	1435	0			87
						214	4	1613	9							
07	32581 X	30487	-0-	-2094	-0-	1443	1	27361	2	Y	1429	1457	0			59
						111	4	1572	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 417CH RRCID -> 286051 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11063 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39111	X	39111	-0-	-0-	-0-	1649	1	35934	2	Y	1102	1118	0			44
							316	4	1212	9							
03	59518	X	59518	-0-	-0-	-0-	2338	1	55115	2	Y	1819	1812	0			51
							64	4	2001	9							
04	59466	X	59466	-0-	-0-	-0-	2051	1	55177	2	Y	2004	1992	0			63
							34	4	2204	9							
05	64355	X	64355	-0-	-0-	-0-	2182	1	59349	2	Y	2078	2067	0			74
							538	4	2286	9							
06	56980	X	56980	-0-	-0-	-0-	1949	1	52683	2	Y	1888	1850	0			112
							271	4	2077	9							
*07	57689	X	57689	-0-	-0-	-0-	1845	1	53660	2	Y	1856	1892	0			76
							142	4	2042	9							

BURNSIDE WELL #: 403AH RRCID -> 286053 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10425 - 15054

02	24220	X	19627	-0-	-4593	-0-	1206	1	16364	2	Y	1660	1667	0			67
							231	4	1826	9							
03	26815	X	24459	-0-	-2356	-0-	1495	1	20467	2	Y	2233	2237	0			63
							41	4	2456	9							
04	25380	X	22609	-0-	-2771	-0-	1437	1	18918	2	Y	2027	2026	0			64
							24	4	2230	9							
05	26226	X	24674	-0-	-1552	-0-	1543	1	20525	2	Y	2024	2016	0			72
							380	4	2226	9							
06	25380	X	22028	-0-	-3352	-0-	1451	1	18279	2	Y	1905	1864	0			113
							202	4	2096	9							
07	24459	X	22659	-0-	-1800	-0-	1361	1	19144	2	Y	1863	1900	0			76
							105	4	2049	9							

GRANT WELL #: 401AH RRCID -> 286116 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10733 - 15264

02	19768	X	13158	-0-	-6610	-0-	869	1	10601	2	Y	1413	1390	0			184
							134	4	1554	9							
03	22878	X	20302	-0-	-2576	-0-	1479	1	16327	2	Y	2230	2264	0			150
							43	4	2453	9							
04	22140	X	19377	-0-	-2763	-0-	1501	1	15622	2	Y	2049	2079	0			120
							2254	9									
05	22878	X	17801	-0-	-5077	-0-	1486	1	14115	2	Y	1835	1849	0			106
							181	4	2019	9							
06	21660	X	17710	-0-	-3950	-0-	1473	1	14306	2	Y	1732	1683	0			155
							26	4	1905	9							
07	20305	X	19233	-0-	-1072	-0-	1484	1	15570	2	Y	1980	2005	0			130
							1	4	2178	9							

BURNSIDE WELL #: 416DH RRCID -> 286174 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11368 - 15826

02	25704	X	23669	-0-	-2035	-0-	1159	1	21360	2	Y	844	833	0			34
							222	4	928	9							
03	33703	X	33703	-0-	-0-	-0-	1761	1	31058	2	Y	759	772	0			21
							49	4	835	9							
04	33544	X	33544	-0-	-0-	-0-	1763	1	30958	2	Y	722	720	0			23
							29	4	794	9							
05	35476	X	35476	-0-	-0-	-0-	1871	1	32326	2	Y	744	741	0			26
							461	4	818	9							
06	32760	X	31933	-0-	-827	-0-	1747	1	29215	2	Y	662	649	0			39
							243	4	728	9							
07	34658	X	31919	-0-	-2739	-0-	1614	1	29434	2	Y	678	689	0			28
							125	4	746	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
NAVAJO WELL #: 401AH RRCID -> 286237 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF.10080 - 14307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24220 X	8213	-0-	-16007	-0-	198	1	7543	2	N	429	560	1			518
						472	9									
03	26815 X	19865	-0-	-6950	-0-	585	1	18172	2	N	1007	907	1			618
						1108	9									
04	24990 X	15856	-0-	-9134	-0-	551	1	14390	2	N	832	812	1			638
						915	9									
05	23436 X	16101	-0-	-7335	-0-	527	1	14706	2	N	789	982	1			445
						868	9									
06	19110 X	16636	-0-	-2474	-0-	403	1	15328	2	N	823	745	1			523
						905	9									
*07	21229 X	21229	-0-	-0-	-0-	345	1	19907	2	N	888	878	1			533
						977	9									

JACKSON WELL #: 403AH RRCID -> 286559 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10735 - 15064

02	13664 X	9250	-0-	-4414	-0-	785	1	7014	2	Y	1312	1338	0			37
						8	4	1443	9							
03	15128 X	14607	-0-	-521	-0-	1260	1	10896	2	Y	2219	2215	0			41
						10	4	2441	9							
04	14640 X	13790	-0-	-850	-0-	1225	1	10202	2	Y	2147	2140	0			48
						1	4	2362	9							
05	15136 X	15136	-0-	-0-	-0-	1289	1	11504	2	Y	2116	2098	0			66
						15	4	2328	9							
06	14869 X	14869	-0-	-0-	-0-	1257	1	11383	2	Y	2026	1997	0			95
						2229	9									
07	14601 X	14343	-0-	-258	-0-	1173	1	11048	2	Y	1929	1936	1			88
						2122	9									

CYPRESS STATE WELL #: 405AH RRCID -> 286630 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 9382 - 13898

02	16912 X	7526	-0-	-9386	-0-	39	1	7252	2	Y	175	209	1			67
						42	4	193	9							
03	22768 X	22768	-0-	-0-	-0-	55	1	22383	2	Y	300	289	1			78
						330	9									
04	18120 X	13300	-0-	-4820	-0-	37	1	12739	2	Y	304	284	1			98
						190	4	334	9							
05	17670 X	11565	-0-	-6105	-0-	29	1	11210	2	Y	296	302	1			92
						326	9									
06	22020 X	14946	-0-	-7074	-0-	33	1	14591	2	Y	293	272	1			113
						322	9									
07	22754 X	14533	-0-	-8221	-0-	42	1	14007	2	Y	440	376	1			177
						484	9									

CYPRESS STATE WELL #: 407AH RRCID -> 286647 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9396 - 13385

02	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	26	1	5350	2	Y	144	164	1			51
						28	4	158	9							
03	15210 X	15210	-0-	-0-	-0-	34	1	14865	2	Y	283	266	1			68
						311	9									
04	13410 X	10734	-0-	-2676	-0-	26	1	10273	2	Y	276	260	1			84
						131	4	304	9							
05	12338 X	10981	-0-	-1357	-0-	22	1	10666	2	Y	266	272	1			78
						293	9									
06	14730 X	12084	-0-	-2646	-0-	23	1	11785	2	Y	251	236	1			93
						276	9									
07	15221 X	12365	-0-	-2856	-0-	30	1	11940	2	Y	359	311	1			141
						395	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 401AH RRCID -> 286669 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10755 - 15159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19684 X	13108	-0-	-6576	-0-	841	1	10188	2	Y	1883	1917	0			52
						8	4	2071	9							
03	21793 X	20051	-0-	-1742	-0-	1307	1	15357	2	Y	3069	3064	0			57
						11	4	3376	9							
04	21090 X	19119	-0-	-1971	-0-	1276	1	14648	2	Y	2904	2896	0			65
						1	4	3194	9							
05	21793 X	20736	-0-	-1057	-0-	1351	1	16183	2	Y	2896	2870	0			91
						16	4	3186	9							
06	20880 X	19836	-0-	-1044	-0-	1302	1	15511	2	Y	2748	2710	0			129
						3023	9									
07	20057 X	19787	-0-	-270	-0-	1230	1	15651	2	Y	2642	2650	1			121
						2906	9									

JACKSON WELL #: 402BH RRCID -> 286670 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11013 - 15361

02	33880 X	24097	-0-	-9783	-0-	985	1	21013	2	Y	1899	1932	0			53
						10	4	2089	9							
03	37510 X	35476	-0-	-2034	-0-	1412	1	30765	2	Y	2989	2987	0			55
						11	4	3288	9							
04	36300 X	32906	-0-	-3394	-0-	1339	1	28435	2	Y	2846	2838	0			63
						1	4	3131	9							
05	36797 X	33956	-0-	-2841	-0-	1397	1	29465	2	Y	2798	2773	0			88
						16	4	3078	9							
06	35010 X	32349	-0-	-2661	-0-	1346	1	28133	2	Y	2609	2574	0			123
						2870	9									
07	35464 X	32233	-0-	-3231	-0-	1260	1	28243	2	Y	2482	2491	1			114
						2730	9									

JACKSON WELL #: 404BR RRCID -> 286671 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10970 - 15442

02	29652 X	21032	-0-	-8620	-0-	980	1	18454	2	Y	1444	1468	0			40
						10	4	1588	9							
03	32829 X	31633	-0-	-1196	-0-	1627	1	27554	2	Y	2217	2216	0			41
						13	4	2439	9							
04	31770 X	29491	-0-	-2279	-0-	1560	1	25602	2	Y	2115	2109	0			47
						2	4	2327	9							
05	32829 X	30348	-0-	-2481	-0-	1600	1	26464	2	Y	2059	2041	0			65
						19	4	2265	9							
*06	31440 X	29554	-0-	-1886	-0-	1745	1	25656	2	Y	1957	1930	0			92
						2153	9									
07	31620 X	28408	-0-	-3212	-0-	1617	1	24820	2	Y	1792	1802	1			82
						1971	9									

MONT BLANC WELL #: 501AH RRCID -> 286713 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9162 - 13898

02	13580 X	10581	-0-	-2999	-0-	11	1	8980	2	Y	1445	1376	1			366
						1590	9									
03	15035 X	11154	-0-	-3881	-0-	4	1	9452	2	Y	1544	1554	1			356
						1698	9									
04	14550 X	10601	-0-	-3949	-0-	3	1	8982	2	Y	1469	1510	1			315
						1616	9									
05	13547 X	13074	-0-	-473	-0-	4	1	11549	2	Y	1383	1377	1			321
						1521	9									
06	13378 X	13378	-0-	-0-	-0-	5	1	11962	2	Y	1283	1224	1			380
						1411	9									
*07	12629 X	12629	-0-	-0-	-0-	3	1	10985	2	Y	1492	1439	1			433
						1641	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 502AH RRCID -> 286724 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8936 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22960	X	9687	-0-	-13273	-0-	33	1	9348	2	Y	245	287	1			89
							36	4	270	9							
03	24118	X	22401	-0-	-1717	-0-	45	1	21905	2	Y	410	397	1			102
							451	9									
04	23340	X	16941	-0-	-6399	-0-	33	1	16169	2	Y	521	462	1			161
							166	4	573	9							
05	23157	X	18730	-0-	-4427	-0-	29	1	18117	2	Y	531	535	1			157
							584	9									
06	22410	X	21201	-0-	-1209	-0-	33	1	20612	2	Y	505	474	1			188
							556	9									
07	22413	X	21205	-0-	-1208	-0-	39	1	20361	2	Y	732	632	1			288
							805	9									

LUMBEE WELL #: 401AH RRCID -> 286837 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9630 - 14270

02	12516	X	6492	-0-	-6024	-0-	6282	2	210	9	Y	191	192	1			132
03	8649	X	5292	-0-	-3357	-0-	4986	2	306	9	Y	278	287	1			123
04	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	9691	2	348	9	Y	316	267	1			172
05	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	9951	2	287	9	Y	261	287	1			146
06	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	11637	2	245	9	Y	223	219	1			150
07	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	220	215	1			155

SYCAMORE UNIT WELL #: 501AH RRCID -> 286852 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9155 - 15378

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE WELL #: 410BH RRCID -> 286951 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10984 - 15266

02	30996	X	22734	-0-	-8262	-0-	1024	1	20116	2	Y	1447	1437	0			73
							2	4	1592	9							
03	34317	X	31736	-0-	-2581	-0-	1393	1	28123	2	Y	2016	2016	0			73
							2	4	2218	9							
04	33000	X	27845	-0-	-5155	-0-	1325	1	24525	2	Y	1814	1814	0			73
							1995	9									
05	32116	X	26355	-0-	-5761	-0-	1313	1	23278	2	Y	1599	1601	0			71
							5	4	1759	9							
06	31080	X	24705	-0-	-6375	-0-	1241	1	21511	2	Y	1546	1489	0			128
							252	4	1701	9							
07	31744	X	27063	-0-	-4681	-0-	1268	1	24110	2	Y	1520	1556	0			92
							13	4	1672	9							

CYPRESS STATE WELL #: 406BH RRCID -> 287022 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9871 - 14405

02	0	W	6020	-0-	6020	488926	32	1	5659	2	Y	268	309	1			96
							34	4	295	9							
03	0	W	12477	-0-	12477	501403	31	1	11887	2	Y	508	480	1			124
							559	9									
04	0	W	10012	-0-	10012	511415	24	1	9307	2	Y	506	474	1			156
							124	4	557	9							
05	0	W	10125	-0-	10125	521540	21	1	9601	2	Y	457	477	1			136
							503	9									
06	535679	X	14139	-0-	-521540	-0-	27	1	13512	2	Y	545	480	1			201
							600	9									
07	12462	X	12437	-0-	-25	-0-	30	1	11685	2	Y	656	599	1			258
							722	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 408BH RRCID -> 287023 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9860 - 14280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17500 X	7940	-0-	-9560	-0-	31	1	7465	2	Y	374	425	1			129
						33	4	411	9							
03	18600 X	18071	-0-	-529	-0-	39	1	17187	2	Y	768	716	1			181
						845	9									
04	18000 X	11376	-0-	-6624	-0-	25	1	10573	2	Y	591	593	1			179
						128	4	650	9							
05	17887 X	10561	-0-	-7326	-0-	20	1	10013	2	Y	480	518	1			141
						528	9									
06	17490 X	13421	-0-	-4069	-0-	24	1	12709	2	Y	625	537	1			229
						688	9									
07	18073 X	11845	-0-	-6228	-0-	27	1	10913	2	Y	823	731	1			321
						905	9									

CYPRESS STATE WELL #: 410BH RRCID -> 287024 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9877 - 14314

02	18480 X	7915	-0-	-10565	-0-	31	1	7196	2	Y	595	711	1			204
						33	4	655	9							
03	19809 X	12001	-0-	-7808	-0-	28	1	10686	2	Y	1170	1099	1			275
						1287	9									
04	19170 X	16657	-0-	-2513	-0-	34	1	14701	2	Y	1591	1393	1			473
						172	4	1750	9							
05	19003 X	16396	-0-	-2607	-0-	28	1	14837	2	Y	1392	1467	1			398
						1531	9									
06	18390 X	17713	-0-	-677	-0-	30	1	16298	2	Y	1259	1200	1			457
						1385	9									
07	17205 X	4954	-0-	-12251	-0-	24	1	4235	2	Y	632	837	1			252
						695	9									

CYPRESS STATE WELL #: 402BH RRCID -> 287025 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9878 - 14269

02	88216 X	10914	-0-	-77302	-0-	76	1	10229	2	Y	479	538	1			160
						82	4	527	9							
03	21173 X	11965	-0-	-9208	-0-	79	1	11086	2	Y	727	718	1			169
						800	9									
04	20580 X	16839	-0-	-3741	-0-	84	1	15412	2	Y	817	744	1			242
						444	4	899	9							
05	21266 X	17094	-0-	-4172	-0-	80	1	16266	2	Y	680	728	1			194
						748	9									
06	20580 X	18433	-0-	-2147	-0-	80	1	17716	2	Y	579	563	1			210
						637	9									
*07	19495 X	19495	-0-	-0-	-0-	105	1	18243	2	Y	1043	851	1			402
						1147	9									

BURNSIDE WELL #: 405AH RRCID -> 287027 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10549 - 14902

02	23408 X	17111	-0-	-6297	-0-	1061	1	14226	2	Y	1474	1486	0			59
						203	4	1621	9							
03	25916 X	21542	-0-	-4374	-0-	1363	1	17950	2	Y	1992	1995	0			56
						38	4	2191	9							
04	23940 X	21767	-0-	-2173	-0-	1364	1	18290	2	Y	1900	1896	0			60
						23	4	2090	9							
05	24738 X	22303	-0-	-2435	-0-	1424	1	18517	2	Y	1828	1823	0			65
						351	4	2011	9							
06	23940 X	21607	-0-	-2333	-0-	1392	1	18145	2	Y	1706	1670	0			101
						193	4	1877	9							
07	22506 X	22412	-0-	-94	-0-	1312	1	19151	2	Y	1680	1712	0			69
						101	4	1848	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ASH UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 287029 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9287 - 16453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48636 X	37757	-0-	-10879	-0-	37440	2	317	9	N	288	181	1			644
03	52266 X	46490	-0-	-5776	-0-	46057	2	433	9	N	394	365	1			673
04	48780 X	43821	-0-	-4959	-0-	43492	2	329	9	N	299	402	1			570
05	49445 X	43672	-0-	-5773	-0-	43288	2	384	9	N	349	255	1			664
06	46830 X	42890	-0-	-3940	-0-	42516	2	374	9	N	340	377	1			627
07	46500 X	42726	-0-	-3774	-0-	42326	2	400	9	N	364	374	1			617

LEE WELL #: 407AH RRCID -> 287033 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10615 - 15090

02	25508 X	19043	-0-	-6465	-0-	1139	1	16008	2	Y	1722	1725	0			86
						2	4	1894	9							
03	28241 X	26651	-0-	-1590	-0-	1677	1	22294	2	Y	2434	2432	0			88
						3	4	2677	9							
04	26910 X	24715	-0-	-2195	-0-	1682	1	20515	2	Y	2289	2284	0			93
						2518	9									
05	27807 X	24074	-0-	-3733	-0-	1711	1	19859	2	Y	2271	2263	0			101
						6	4	2498	9							
*06	26910 X	22594	-0-	-4316	-0-	1647	1	18416	2	Y	1997	1932	0			166
						334	4	2197	9							
07	26660 X	22895	-0-	-3765	-0-	1583	1	18916	2	Y	2164	2198	0			132
						16	4	2380	9							

BURNSIDE WELL #: 410BH RRCID -> 287034 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 15232

02	35504 X	27736	-0-	-7768	-0-	1178	1	25017	2	Y	1195	1207	0			48
						226	4	1315	9							
03	38905 X	35359	-0-	-3546	-0-	1467	1	32068	2	Y	1622	1624	0			46
						40	4	1784	9							
04	35820 X	32625	-0-	-3195	-0-	1386	1	29502	2	Y	1558	1555	0			49
						23	4	1714	9							
05	36642 X	33075	-0-	-3567	-0-	1432	1	29725	2	Y	1423	1421	0			51
						353	4	1565	9							
06	34230 X	29847	-0-	-4383	-0-	1324	1	26807	2	Y	1393	1361	0			83
						184	4	1532	9							
07	35371 X	30005	-0-	-5366	-0-	1236	1	27202	2	Y	1338	1366	0			55
						95	4	1472	9							

BURNSIDE WELL #: 409AH RRCID -> 287035 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10558 - 14866

02	23828 X	15583	-0-	-8245	-0-	956	1	12808	2	Y	1487	1499	0			60
						183	4	1636	9							
03	26319 X	19766	-0-	-6553	-0-	1182	1	16298	2	Y	2048	2050	0			58
						33	4	2253	9							
04	24060 X	18340	-0-	-5720	-0-	1140	1	15160	2	Y	1837	1837	0			58
						19	4	2021	9							
05	24862 X	18694	-0-	-6168	-0-	1182	1	15325	2	Y	1723	1720	0			61
						292	4	1895	9							
06	19650 X	18238	-0-	-1412	-0-	1164	1	15084	2	Y	1662	1624	0			99
						162	4	1828	9							
07	19778 X	18937	-0-	-841	-0-	1096	1	15906	2	Y	1682	1712	0			69
						85	4	1850	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 407AH RRCID -> 287036 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10501 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23044	X	16126	-0-	-6918	-0-	1023	1	13121	2	Y	1624	1637	0			65
							196	4	1786	9							
03	25513	X	22157	-0-	-3356	-0-	1308	1	18297	2	Y	2287	2288	0			64
							36	4	2516	9							
04	24210	X	20584	-0-	-3626	-0-	1260	1	17001	2	Y	2093	2091	0			66
							21	4	2302	9							
05	25017	X	3076	-0-	-21941	-0-	670	1	165	4	Y	2037	2031	0			72
							2241	9									
06	24210	X	19401	-0-	-4809	-0-	1257	1	15927	2	Y	1856	1818	0			110
							175	4	2042	9							
07	22165	X	19545	-0-	-2620	-0-	1161	1	16381	2	Y	1739	1778	0			71
							90	4	1913	9							

BURNSIDE WELL #: 408BH RRCID -> 287040 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10785 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25004	X	18806	-0-	-6198	-0-	909	1	16679	2	Y	949	966	0			38
							174	4	1044	9							
03	27683	X	25996	-0-	-1687	-0-	1257	1	23079	2	Y	1477	1473	0			42
							35	4	1625	9							
04	25860	X	24294	-0-	-1566	-0-	1207	1	21517	2	Y	1409	1407	0			44
							20	4	1550	9							
05	26722	X	25551	-0-	-1171	-0-	1280	1	22481	2	Y	1340	1336	0			48
							316	4	1474	9							
06	25170	X	22418	-0-	-2752	-0-	1174	1	19769	2	Y	1193	1170	0			71
							163	4	1312	9							
07	26009	X	23252	-0-	-2757	-0-	1112	1	20705	2	Y	1226	1247	0			50
							86	4	1349	9							

CHINOOK WELL #: 501CH RRCID -> 287095 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8450 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6076	X	2962	-0-	-3114	-0-	11	1	2751	2	Y	182	132	1			91
							200	9									
03	5983	X	588	-0-	-5395	-0-	10	1	294	2	Y	258	268	1			81
							284	9									
04	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	51	1	5038	2	Y	267	240	1			108
							294	9									
05	5084	X	2965	-0-	-2119	-0-	2702	2	263	9	Y	239	269	1			78
06	4920	X	2960	-0-	-1960	-0-	7	1	2701	2	Y	229	229	1			78
							252	9									
07	5549	X	2884	-0-	-2665	-0-	8	1	2665	2	Y	192	169	1			101
							211	9									

LEE WELL #: 408BH RRCID -> 287096 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10902 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24444	X	18662	-0-	-5782	-0-	965	1	16397	2	Y	1180	1197	0			59
							2	4	1298	9							
03	28521	X	28521	-0-	-0-	-0-	1605	1	24837	2	Y	1887	1878	0			68
							3	4	2076	9							
04	26430	X	23684	-0-	-2746	-0-	1502	1	20321	2	Y	1692	1691	0			69
							1861	9									
05	27311	X	22478	-0-	-4833	-0-	1511	1	19240	2	Y	1565	1565	0			69
							5	4	1722	9							
06	25560	X	21025	-0-	-4535	-0-	1428	1	17764	2	Y	1403	1356	0			116
							290	4	1543	9							
07	27652	X	21455	-0-	-6197	-0-	1391	1	18457	2	Y	1448	1476	0			88
							14	4	1593	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 411AH RRCID -> 287128 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10642 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	2277	-0-	2277	744789	434	1	4	4	Y	1672	1701	0			47
							1839	9									
03	0	W	25653	-0-	25653	770442	1482	1	20801	2	Y	3053	3044	0			56
							12	4	3358	9							
04	0	W	25296	-0-	25296	795738	1484	1	20785	2	Y	2751	2746	0			61
							1	4	3026	9							
05	0	W	20240	-0-	20240	815978	1293	1	16235	2	Y	2452	2436	0			77
							15	4	2697	9							
06	838877	X	22899	-0-	-815978	-0-	1370	1	18764	2	Y	2514	2473	0			118
							2765	9									
07	26133	X	18415	-0-	-7718	-0-	1168	1	15030	2	Y	2015	2041	1			92
							2217	9									

JACKSON WELL #: 409AH RRCID -> 287129 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10741 - 15281

02	46144	X	29899	-0-	-16245	-0-	1276	1	24767	2	Y	3494	3524	0			97
							13	4	3843	9							
03	43135	X	43135	-0-	-0-	-0-	1798	1	35569	2	Y	5230	5230	0			97
							15	4	5753	9							
04	40620	X	39090	-0-	-1530	-0-	1687	1	32273	2	Y	4662	4655	0			104
							2	4	5128	9							
05	41974	X	40076	-0-	-1898	-0-	1740	1	33446	2	Y	4427	4392	0			139
							20	4	4870	9							
*06	40620	X	37781	-0-	-2839	-0-	1644	1	31528	2	Y	4190	4132	0			197
							4609	9									
07	41974	X	38385	-0-	-3589	-0-	1583	1	32505	2	Y	3906	3924	1			179
							4297	9									

LEE WELL #: 411AH RRCID -> 287130 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10719 - 15237

02	17556	X	12037	-0-	-5519	-0-	803	1	9618	2	Y	1468	1486	0			74
							1	4	1615	9							
03	19437	X	18408	-0-	-1029	-0-	1329	1	14519	2	Y	2325	2315	0			84
							2	4	2558	9							
04	18810	X	17000	-0-	-1810	-0-	1336	1	13291	2	Y	2157	2154	0			87
							2373	9									
05	19158	X	17055	-0-	-2103	-0-	1400	1	13312	2	Y	2125	2118	0			94
							5	4	2338	9							
06	18540	X	16473	-0-	-2067	-0-	1355	1	12771	2	Y	1884	1822	0			156
							275	4	2072	9							
07	18414	X	15187	-0-	-3227	-0-	1248	1	11869	2	Y	1870	1912	0			114
							13	4	2057	9							

LEE WELL #: 412BH RRCID -> 287176 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10964 - 15582

02	39172	X	26102	-0-	-13070	-0-	1077	1	22734	2	Y	2081	2088	0			104
							2	4	2289	9							
03	43369	X	37555	-0-	-5814	-0-	1566	1	32746	2	Y	2945	2943	0			106
							3	4	3240	9							
04	40080	X	32962	-0-	-7118	-0-	1584	1	28492	2	Y	2624	2624	0			106
							2886	9									
05	38502	X	33070	-0-	-5432	-0-	1822	1	28465	2	Y	2524	2518	0			112
							7	4	2776	9							
06	36450	X	30963	-0-	-5487	-0-	1772	1	26295	2	Y	2305	2226	0			191
							360	4	2536	9							
07	37541	X	30710	-0-	-6831	-0-	1606	1	26534	2	Y	2322	2372	0			141
							16	4	2554	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 403AH RRCID -> 287186 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9425 - 13922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10780 X	5043	-0-	-5737	-0-	35	1	4768	2	Y	184	214	1			71
						38	4	202	9							
03	16347 X	16347	-0-	-0-	-0-	46	1	15899	2	Y	365	342	1			94
						402	9									
04	11130 X	9676	-0-	-1454	-0-	35	1	9144	2	Y	288	287	1			95
						180	4	317	9							
05	11501 X	9434	-0-	-2067	-0-	30	1	9059	2	Y	314	311	1			98
						345	9									
06	12510 X	11232	-0-	-1278	-0-	32	1	10880	2	Y	291	275	1			114
						320	9									
07	12927 X	9828	-0-	-3099	-0-	39	1	9320	2	Y	426	367	1			173
						469	9									

ASPEN STATE WELL #: 402CH RRCID -> 287187 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10540 - 14892

02	24500 X	21843	-0-	-2657	-0-	20956	2	887	9	N	806	683	1			217
03	27125 X	26877	-0-	-248	-0-	25762	2	1115	9	N	1014	1032	1			199
04	26610 X	26610	-0-	-0-	-0-	25619	2	991	9	N	901	847	1			253
05	24180 X	23968	-0-	-212	-0-	23030	2	938	9	N	853	1020	1			86
06	23650 X	23650	-0-	-0-	-0-	22769	2	881	9	N	801	678	1			209
07	27497 X	24449	-0-	-3048	-0-	23556	2	893	9	N	812	837	1			184

LEE WELL #: 409AH RRCID -> 287194 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10663 - 15044

02	24472 X	15766	-0-	-8706	-0-	747	1	12873	2	Y	1950	1951	0			98
						1	4	2145	9							
03	27094 X	23250	-0-	-3844	-0-	1109	1	19110	2	Y	2754	2753	0			99
						2	4	3029	9							
04	24690 X	21478	-0-	-3212	-0-	1173	1	17577	2	Y	2480	2479	0			100
						2728	9									
05	24583 X	21128	-0-	-3455	-0-	1309	1	17198	2	Y	2378	2373	0			105
						5	4	2616	9							
06	22500 X	19523	-0-	-2977	-0-	1224	1	15695	2	Y	2141	2068	0			178
						249	4	2355	9							
07	23250 X	20407	-0-	-2843	-0-	1207	1	16702	2	Y	2260	2301	0			137
						12	4	2486	9							

CYPRESS STATE WELL #: 409AH RRCID -> 287260 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9434 - 14030

02	18928 X	9385	-0-	-9543	-0-	36	1	8818	2	Y	447	510	1			154
						39	4	492	9							
03	24694 X	24694	-0-	-0-	-0-	54	1	23556	2	Y	985	907	1			232
						1084	9									
04	20580 X	16610	-0-	-3970	-0-	36	1	15383	2	Y	915	872	1			275
						184	4	1007	9							
05	21266 X	16217	-0-	-5049	-0-	30	1	15268	2	Y	835	869	1			241
						919	9									
06	23910 X	18207	-0-	-5703	-0-	32	1	17276	2	Y	817	760	1			298
						899	9									
07	24707 X	19324	-0-	-5383	-0-	41	1	18032	2	Y	1137	993	1			442
						1251	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MEADE WELL #: 411AH RRCID -> 287950 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10627 - 15088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25536 X	-0-	-0-	-25536	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
03	28272 X	7013	-0-	-21259	-0-	667	1	5037	2	Y	1189	1161	0			28
						1	4	1308	9							
04	27360 X	12212	-0-	-15148	-0-	1039	1	8834	2	Y	2126	2071	0			83
						2339	9									
05	27404 X	13516	-0-	-13888	-0-	1063	1	9832	2	Y	2383	2387	0			79
						2621	9									
*06	15060 X	15060	-0-	-0-	-0-	1090	1	11205	2	Y	2417	2398	0			98
						106	4	2659	9							
*07	15383 X	15383	-0-	-0-	-0-	1059	1	11549	2	Y	2509	2537	0			70
						15	4	2760	9							

MEADE WELL #: 412BH RRCID -> 287951 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32256 X	-0-	-0-	-32256	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
03	35185 X	6469	-0-	-28716	-0-	594	1	4991	2	Y	803	784	0			19
						1	4	883	9							
04	34050 X	15110	-0-	-18940	-0-	1221	1	12031	2	Y	1689	1642	0			66
						1858	9									
05	33976 X	18353	-0-	-15623	-0-	1289	1	14774	2	Y	2082	2079	0			69
						2290	9									
*06	20730 X	20730	-0-	-0-	-0-	1354	1	16964	2	Y	2074	2059	0			84
						131	4	2281	9							
*07	23532 X	23532	-0-	-0-	-0-	1399	1	19614	2	Y	2272	2292	0			64
						20	4	2499	9							

JACKSON WELL #: 405AH RRCID -> 288002 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10546 PERF.11032 - 15392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17881 X	17881	-0-	-0-	-0-	894	1	14455	2	Y	2294	2326	0			64
						9	4	2523	9							
03	30814 X	25745	-0-	-5069	-0-	1312	1	20705	2	Y	3379	3381	0			62
						11	4	3717	9							
04	28320 X	23316	-0-	-5004	-0-	1254	1	18717	2	Y	3040	3034	0			68
						1	4	3344	9							
05	28458 X	24075	-0-	-4383	-0-	1306	1	19579	2	Y	2886	2864	0			90
						15	4	3175	9							
06	26370 X	22415	-0-	-3955	-0-	1209	1	18272	2	Y	2667	2632	0			125
						2934	9									
07	25730 X	22033	-0-	-3697	-0-	1120	1	18157	2	Y	2505	2515	1			115
						2756	9									

JACKSON WELL #: 406BH RRCID -> 288003 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10823 PERF.10916 - 15635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	32481	-0-	32481	32481	1087	1	28954	2	Y	2208	2254	0			62
						11	4	2429	9							
03	83277 X	50796	-0-	-32481	-0-	1593	1	45249	2	Y	3583	3579	0			66
						13	4	3941	9							
04	45187 X	45187	-0-	-0-	-0-	1433	1	40122	2	Y	3301	3294	0			73
						1	4	3631	9							
05	52390 X	43500	-0-	-8890	-0-	1413	1	38742	2	Y	3025	3003	0			95
						17	4	3328	9							
06	50280 X	40937	-0-	-9343	-0-	1339	1	36506	2	Y	2811	2774	0			132
						3092	9									
07	50809 X	40455	-0-	-10354	-0-	1241	1	36455	2	Y	2508	2525	1			115
						2759	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 407AH RRCID -> 288004 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11461 - 15218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17277 X	17277	-0-	-0-	-0-	938	1	14155	2	Y	1977	2000	0			55
						9	4	2175	9							
03	26722 X	22226	-0-	-4496	-0-	1340	1	17934	2	Y	2674	2680	0			49
						11	4	2941	9							
04	25110 X	20646	-0-	-4464	-0-	1346	1	16652	2	Y	2406	2402	0			53
						1	4	2647	9							
05	24459 X	21983	-0-	-2476	-0-	1423	1	17984	2	Y	2326	2306	0			73
						17	4	2559	9							
06	23670 X	20766	-0-	-2904	-0-	1256	1	17079	2	Y	2210	2179	0			104
						2431	9									
07	22227 X	20237	-0-	-1990	-0-	1198	1	16844	2	Y	1995	2008	1			91
						2195	9									

JACKSON WELL #: 408BH RRCID -> 288005 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STORM CAT UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 288255 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.13418 - 16823

02	11676 X	8568	-0-	-3108	-0-	476	1	7455	2	N	579	488	1			153
						637	9									
03	12927 X	11599	-0-	-1328	-0-	563	1	10262	2	N	704	648	1			209
						774	9									
04	14340 X	10902	-0-	-3438	-0-	120	1	9575	2	N	1097	1150	1			156
						1207	9									
05	14818 X	7807	-0-	-7011	-0-	136	1	6988	2	N	621	680	1			97
						683	9									
06	14340 X	9121	-0-	-5219	-0-	130	1	8251	2	N	673	618	1			152
						740	9									
07	11594 X	3913	-0-	-7681	-0-	197	1	3415	2	N	274	313	1			113
						301	9									

JACKSON WELL #: 412BH RRCID -> 288649 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11005 - 15512

02	19283 X	19283	-0-	-0-	-0-	950	1	16613	2	Y	1555	1604	0			43
						9	4	1711	9							
03	35929 X	34156	-0-	-1773	-0-	1562	1	28817	2	Y	3422	3402	0			63
						13	4	3764	9							
04	34770 X	30364	-0-	-4406	-0-	1447	1	25442	2	Y	3158	3151	0			70
						1	4	3474	9							
05	35495 X	32216	-0-	-3279	-0-	1537	1	27223	2	Y	3125	3097	0			98
						18	4	3438	9							
06	33060 X	29257	-0-	-3803	-0-	1433	1	24774	2	Y	2773	2741	0			130
						3050	9									
07	34162 X	31425	-0-	-2737	-0-	1419	1	27157	2	Y	2590	2601	1			119
						2849	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 503AH RRCID -> 288686 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8874 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	27	1	7028	2	Y	310	350	1			107
							29	4	341	9							
03	18383	X	7517	-0-	-10866	-0-	17	1	7010	2	Y	445	445	1			107
							490	9									
04	17700	X	10780	-0-	-6920	-0-	22	1	10006	2	Y	582	513	1			176
							112	4	640	9							
05	14880	X	9345	-0-	-5535	-0-	16	1	8813	2	Y	469	508	1			137
							516	9									
06	14400	X	12215	-0-	-2185	-0-	22	1	11700	2	Y	448	420	1			165
							493	9									
*07	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	26	1	12061	2	Y	683	581	1			267
							751	9									

BURNSIDE WELL #: 411AH RRCID -> 288687 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10573 - 15110

02	38147	X	38147	-0-	-0-	-0-	1494	1	30435	2	Y	5393	5418	0			217
							286	4	5932	9							
03	35030	X	35030	-0-	-0-	-0-	1476	1	28563	2	Y	4500	4590	0			127
							41	4	4950	9							
04	31980	X	29423	-0-	-2557	-0-	1418	1	24388	2	Y	3267	3291	0			103
							23	4	3594	9							
05	39618	X	30380	-0-	-9238	-0-	1489	1	25125	2	Y	3090	3083	0			110
							367	4	3399	9							
06	38340	X	26637	-0-	-11703	-0-	1368	1	22026	2	Y	2775	2720	0			165
							190	4	3053	9							
07	39618	X	25907	-0-	-13711	-0-	1265	1	21615	2	Y	2663	2719	0			109
							98	4	2929	9							

BURNSIDE WELL #: 412BH RRCID -> 288688 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10975 - 15465

02	0	W	28779	-0-	28779	1680900	1333	1	24704	2	Y	2261	2300	0			91
							255	4	2487	9							
03	0	W	32420	-0-	32420	1713320	1555	1	28368	2	Y	2231	2259	0			63
							43	4	2454	9							
04	0	W	31664	-0-	31664	1744984	1541	1	27795	2	Y	2094	2091	0			66
							25	4	2303	9							
05	0	W	35480	-0-	35480	1780464	1702	1	30962	2	Y	2178	2167	0			77
							420	4	2396	9							
06	0	W	33214	-0-	33214	1813678	1622	1	29035	2	Y	2120	2071	0			126
							225	4	2332	9							
07	0	W	32290	-0-	32290	1845968	1489	1	28490	2	Y	1996	2040	0			82
							115	4	2196	9							

CYPRESS STATE WELL #: 404BH RRCID -> 288691 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9924 - 14321

02	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	38	1	8185	2	Y	314	342	1			110
							41	4	345	9							
03	17050	X	15934	-0-	-1116	-0-	41	1	15321	2	Y	520	504	1			126
							572	9									
04	16920	X	15278	-0-	-1642	-0-	37	1	14375	2	Y	615	554	1			187
							189	4	677	9							
05	17484	X	14403	-0-	-3081	-0-	30	1	13758	2	Y	559	582	1			164
							615	9									
06	17419	X	17419	-0-	-0-	-0-	34	1	16811	2	Y	522	493	1			193
							574	9									
07	15934	X	15204	-0-	-730	-0-	38	1	14388	2	Y	707	622	1			278
							778	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUMANO WELL #: 401AH RRCID -> 288697 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10104 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272

BRAGG WELL #: 406BH RRCID -> 288708 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 10860 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAGG WELL #: 407AH RRCID -> 288709 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10795 - 15221

*01	27860	X	27860	-0-	-0-	-0-	1716	1	20542	2	N	5093	5119	0			297
							5602	9									
*02	21140	X	14289	-0-	-6851	-0-	836	1	10281	2	N	2866	2769	0			394
							19	4	3153	9							
*03	26313	X	26313	-0-	-0-	-0-	1533	1	19091	2	N	5105	5159	0			340
							73	4	5616	9							
*04	26970	X	25153	-0-	-1817	-0-	1508	1	18516	2	N	4652	4579	0			413
							12	4	5117	9							
*05	27869	X	15958	-0-	-11911	-0-	1116	1	12306	2	N	2305	2470	0			248
							2536	9									
*06	26970	X	-0-	-0-	-26970	-0-					N	-0-	248	0			-0-
07	26319	X	-0-	-0-	-26319	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 410BH RRCID -> 288963 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10995 - 15644

02	64736	X	-0-	-0-	-64736	-0-					Y	-0-					-0-
03	66526	X	-0-	-0-	-66526	-0-					Y	-0-					-0-
04	64380	X	-0-	-0-	-64380	-0-					Y	-0-					-0-
05	66526	X	-0-	-0-	-66526	-0-					Y	-0-					-0-
06	64380	X	-0-	-0-	-64380	-0-					Y	-0-					-0-
07	66526	X	-0-	-0-	-66526	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 408BR RRCID -> 289178 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10824 PERF.11000 - 15587

02	41132	X	23840	-0-	-17292	-0-	1016	1	20520	2	N	2085	2113	0			58
							10	4	2294	9							
03	42997	X	37617	-0-	-5380	-0-	1635	1	32586	2	N	3075	3076	0			57
							13	4	3383	9							
04	40200	X	34151	-0-	-6049	-0-	1538	1	29492	2	N	2836	2830	0			63
							1	4	3120	9							
05	36766	X	28603	-0-	-8163	-0-	1372	1	24309	2	N	2642	2622	0			83
							16	4	2906	9							
06	36390	X	26094	-0-	-10296	-0-	1283	1	22105	2	N	2460	2427	0			116
							2706	9									
07	37603	X	25353	-0-	-12250	-0-	1187	1	21693	2	N	2248	2261	1			103
							2473	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ROBIN 8 WELL #: P105H RRCID -> 289241 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11139 - 15691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	484	1	215	4	Y	614	612	0			62
							675	9									
03	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	725	1	1148	3	Y	731	747	0			46
							252	4	804	9							
04	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	820	1	1875	3	Y	676	671	0			51
							139	4	744	9							
05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	830	1	2130	3	Y	648	645	0			54
							6	4	713	9							
06	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	759	1	2076	3	Y	659	641	0			72
							219	4	725	9							
07	3441	X	1901	-0-	-1540	-0-	511	1	744	4	Y	587	601	0			58
							646	9									

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P203H RRCID -> 289242 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11199 - 17460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	X	698	-0-	-394	-0-	261	1	153	4	Y	258	256	0			20
							284	9									
03	1147	X	1021	-0-	-126	-0-	470	1	178	4	Y	339	350	0			9
							373	9									
04	1110	X	863	-0-	-247	-0-	525	1	338	9	Y	307	302	0			14
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	465	1	407	9	Y	370	364	0			20
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	475	1	68	4	Y	27	45	0			2
							30	9									
07	899	N	692	-0-	-207	-0-	672	1	20	9	Y	18	19	0			1

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P206H RRCID -> 289243 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11388 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	1080	-0-	-2252	-0-	484	1	282	4	Y	285	281	0			22
							314	9									
03	1953	X	1411	-0-	-542	-0-	707	1	268	4	Y	396	407	0			11
							436	9									
04	1890	X	1014	-0-	-876	-0-	601	1	413	9	Y	375	369	0			17
05	1550	X	1394	-0-	-156	-0-	622	1	264	3	Y	455	447	0			25
							7	4	501	9							
06	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	674	1	448	3	Y	381	381	0			25
							97	4	419	9							
*07	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	801	1	154	3	Y	500	504	0			21
							13	4	550	9							

CONDOR WELL #: P205H RRCID -> 289244 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11282 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1279	-0-	1279	1279	460	1	268	4	Y	501	482	0			147
							551	9									
03	3053	X	1774	-0-	-1279	-0-	631	1	239	4	Y	822	883	0			86
							904	9									
04	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	534	1	708	9	Y	644	636	0			94
05	4216	X	1563	-0-	-2653	-0-	522	1	315	3	Y	659	639	0			114
							1	4	725	9							
06	2400	X	1246	-0-	-1154	-0-	615	1	82	3	Y	499	516	0			97
							549	9									
07	1767	X	1392	-0-	-375	-0-	756	1	1	4	Y	577	565	0			109
							635	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
OSPREY STATE UNIT WELL #: P205H RRCID -> 289245 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11367 - 16282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		798	-0-	798	798	440	1	257	4	Y	92	91	0			9
							101	9									
03	1953	N	1155	-0-	-798	-0-	709	1	269	4	Y	161	161	0			9
							177	9									
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	519	1	624	4	Y	129	131	0			7
							142	9									
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	579	1	99	4	Y	289	282	0			14
							318	9									
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	481	1	608	4	Y	240	240	0			14
							264	9									
07	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	629	1	21	3	Y	291	281	0			24
							109	4	320	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P204H RRCID -> 289246 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11769 - 17299

02	5628	X	2148	-0-	-3480	-0-	472	1	62	3	Y	1216	1200	0			94
							276	4	1338	9							
03	5580	X	2753	-0-	-2827	-0-	651	1	247	4	Y	1686	1734	0			46
							1855	9									
04	5400	X	3597	-0-	-1803	-0-	435	1	1201	3	Y	1700	1670	0			76
							91	4	1870	9							
05	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	528	1	4231	3	Y	1170	1183	0			63
							6	4	1287	9							
06	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	666	1	2817	3	Y	1453	1421	0			95
							96	4	1598	9							
*07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	752	1	1695	3	Y	1503	1536	0			62
							12	4	1653	9							

OSPREY STATE UNIT WELL #: 201H RRCID -> 289247 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 9434 PERF.11290 - 16783

02	DLQ G-10		1141	-0-	1141	1141	439	1	256	4	Y	405	397	0			41
							446	9									
03	2862	X	1721	-0-	-1141	-0-	684	1	259	4	Y	707	709	0			39
							778	9									
04	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	531	1	638	4	Y	577	586	0			30
							635	9									
05	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	604	1	289	3	Y	823	814	0			39
							103	4	905	9							
06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	635	1	481	3	Y	781	774	0			46
							802	4	859	9							
*07	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	833	1	3155	3	Y	832	809	0			69
							145	4	915	9							

OSPREY STATE UNIT WELL #: P203H RRCID -> 289248 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.12037 - 16433

02	DLQ G-10		3612	-0-	3612	3612	450	1	2147	3	Y	684	673	0			69
							263	4	752	9							
03	10075	X	6463	-0-	-3612	-0-	697	1	4193	3	Y	1190	1193	0			66
							264	4	1309	9							
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	518	1	769	3	Y	943	960	0			49
							627	4	1037	9							
05	8556	X	4975	-0-	-3581	-0-	537	1	3381	3	Y	877	885	0			41
							92	4	965	9							
06	8130	X	1799	-0-	-6331	-0-	519	1	655	4	Y	568	576	0			33
							625	9									
07	6448	X	2630	-0-	-3818	-0-	723	1	1169	3	Y	556	543	0			46
							126	4	612	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
OSPREY STATE UNIT WELL #: P204H RRCID -> 289249 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11340 - 16223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1392	-0-	1392	1392	545	1	318	4	Y	481	474	0			48
						529	9									
03	3549 X	2157	-0-	-1392	-0-	897	1	340	4	Y	836	838	0			46
						920	9									
04	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	673	1	808	4	Y	681	692	0			35
						749	9									
05	3596 X	2179	-0-	-1417	-0-	758	1	450	3	Y	765	764	0			36
						129	4	842	9							
06	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	794	1	466	3	Y	725	719	0			42
						1003	4	798	9							
*07	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	1009	1	2658	3	Y	722	704	0			60
						175	4	794	9							

OSPREY STATE UNIT WELL #: P202HR RRCID -> 289250 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11582 - 15681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	759	-0-	759	759	280	1	163	4	Y	287	284	0			29
						316	9									
03	1996 X	1237	-0-	-759	-0-	461	1	175	4	Y	546	545	0			30
						601	9									
04	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	357	1	429	4	Y	466	472	0			24
						513	9									
05	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	420	1	1726	3	Y	643	637	0			30
						72	4	707	9							
06	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	404	1	510	4	Y	576	572	0			34
						634	9									
*07	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	539	1	1458	3	Y	603	587	0			50
						94	4	663	9							

ROBIN 8 WELL #: P106H RRCID -> 289251 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10922 - 15499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8802 X	3891	-0-	-4911	-0-	949	1	1747	3	Y	703	710	0			71
						422	4	773	9							
03	10106 X	2303	-0-	-7803	-0-	976	1	339	4	Y	898	912	0			57
						988	9									
04	7410 X	2163	-0-	-5247	-0-	1012	1	171	4	Y	891	880	0			68
						980	9									
05	7657 X	4328	-0-	-3329	-0-	1080	1	2242	3	Y	908	900	0			76
						7	4	999	9							
06	7020 X	4858	-0-	-2162	-0-	1090	1	2334	3	Y	1017	982	0			111
						315	4	1119	9							
07	4309 X	3536	-0-	-773	-0-	863	1	322	3	Y	994	1007	0			98
						1258	4	1093	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P255H RRCID -> 289252 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11555 - 16033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528 X	1579	-0-	-1949	-0-	474	1	277	4	Y	753	743	0			58
						828	9									
03	3906 X	2232	-0-	-1674	-0-	704	1	267	4	Y	1146	1173	0			31
						1261	9									
04	3780 X	2188	-0-	-1592	-0-	600	1	1588	9	Y	1444	1411	0			64
05	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	737	1	4806	3	Y	1534	1515	0			83
						9	4	1687	9							
06	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	807	1	4771	3	Y	1279	1279	0			83
						116	4	1407	9							
*07	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	897	1	3877	3	Y	1308	1337	0			54
						15	4	1439	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P 1H RRCID -> 289254 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12029 PERF.12605 - 16132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P207H RRCID -> 289255 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11378 - 18760

*09	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	1017	1	3601	3	Y	2072	2035	0			121
							251	4	2279	9							
10	7626	X	6621	-0-	-1005	-0-	1004	1	3251	3	Y	2021	2048	0			94
							143	4	2223	9							
11	7350	X	6583	-0-	-767	-0-	1043	1	3424	3	Y	1892	1831	0			155
							35	4	2081	9							
12	15190	X	3134	-0-	-12056	-0-	956	1	278	4	Y	1727	1773	0			109
							1900	9									
01	15190	X	3773	-0-	-11417	-0-	1039	1	782	3	Y	1652	1689	0			72
							135	4	1817	9							
02	DLQ G-10		2327	-0-	2327	2327	647	1	378	4	Y	1184	1164	0			92
							1302	9									
03	5385	X	3058	-0-	-2327	-0-	834	1	317	4	Y	1734	1778	0			48
							1907	9									
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	713	1	212	3	Y	1594	1571	0			71
							148	4	1753	9							
05	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	758	1	2542	3	Y	1882	1852	0			101
							9	4	2070	9							
06	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	844	1	2940	3	Y	1610	1606	0			105
							121	4	1771	9							
*07	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	926	1	1856	3	Y	1649	1686	0			68
							15	4	1814	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P250H RRCID -> 289256 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11156 - 18958

*09	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	688	1	2706	3	Y	1863	1833	0			109
							170	4	2049	9							
10	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	769	1	3374	3	Y	2159	2167	0			101
							109	4	2375	9							
11	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	876	1	3055	3	Y	1753	1711	0			143
							30	4	1928	9							
12	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	826	1	241	4	Y	1662	1700	0			105
							1828	9									
01	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	902	1	1646	3	Y	1667	1699	0			73
							117	4	1834	9							
02	DLQ G-10		2476	-0-	2476	2476	474	1	588	3	Y	1034	1027	0			80
							277	4	1137	9							
03	5133	X	2657	-0-	-2476	-0-	698	1	265	4	Y	1540	1578	0			42
							1694	9									
04	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	590	1	122	4	Y	1418	1397	0			63
							1560	9									
05	4495	X	4436	-0-	-59	-0-	632	1	2152	3	Y	1495	1477	0			81
							7	4	1645	9							
06	4350	X	3846	-0-	-504	-0-	690	1	1994	3	Y	966	984	0			63
							99	4	1063	9							
*07	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	784	1	1147	3	Y	1392	1397	0			58
							13	4	1531	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CARDINAL 4 WELL #: P 2H RRCID -> 289270 COMPL. DATE 10/06/2018 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11220 - 15777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144	X	2298	-0-	-1846	-0-	622	1	286	3	Y	934	926	0			251
							363	4	1027	9							
03	3565	X	3364	-0-	-201	-0-	913	1	512	3	Y	1447	1497	0			201
							347	4	1592	9							
04	3450	X	2581	-0-	-869	-0-	544	1	549	3	Y	1352	1349	0			204
							1	4	1487	9							
05	3565	X	1868	-0-	-1697	-0-	451	1	1417	9	Y	1288	1343	0			149
06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	592	1	1578	3	Y	1143	1044	0			248
							1257	9									
07	3379	X	2229	-0-	-1150	-0-	862	1	1	4	Y	1242	1250	0			240
							1366	9									

SEAGULL UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289294 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11025 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1656	-0-	1656	1656	485	1	283	4	Y	807	776	0			189
							888	9									
03	4123	X	2467	-0-	-1656	-0-	717	1	254	3	Y	1113	1187	0			115
							272	4	1224	9							
04	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	622	1	1	4	Y	1024	1006	0			133
							1126	9									
05	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	610	1	893	3	Y	1301	1247	0			187
							1	4	1431	9							
06	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	703	1	460	3	Y	1149	1126	0			210
							1264	9									
*07	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	807	1	312	3	Y	1265	1224	0			251
							1	4	1392	9							

SEAGULL UNIT WELL #: P107H RRCID -> 289295 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11086 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3441	-0-	3441	3441	571	1	1980	3	Y	506	489	0			118
							333	4	557	9							
03	7379	X	3938	-0-	-3441	-0-	768	1	1955	3	Y	840	871	0			87
							291	4	924	9							
04	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	718	1	3181	3	Y	745	735	0			97
							5	4	820	9							
05	6231	X	4780	-0-	-1451	-0-	665	1	3348	3	Y	696	693	0			100
							1	4	766	9							
06	5700	X	4672	-0-	-1028	-0-	774	1	3146	3	Y	684	659	0			125
							752	9									
07	4867	X	4642	-0-	-225	-0-	889	1	2972	3	Y	709	694	0			140
							1	4	780	9							

CHAPARRAL 89 WELL #: P152H RRCID -> 289297 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11616 - 15994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		5088	-0-	5088	5088	624	1	3403	3	Y	634	667	0			79
							364	4	697	9							
03	12001	X	6913	-0-	-5088	-0-	896	1	4571	3	Y	1005	962	0			122
							340	4	1106	9							
04	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	718	1	3222	3	Y	834	850	0			106
							127	4	917	9							
05	9703	X	4518	-0-	-5185	-0-	656	1	3059	3	Y	729	763	0			72
							1	4	802	9							
06	6690	X	4311	-0-	-2379	-0-	720	1	2839	3	Y	684	672	0			84
							752	9									
07	6913	X	4331	-0-	-2582	-0-	881	1	2568	3	Y	801	765	0			120
							1	4	881	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P233H RRCID -> 289298 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11260 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3944	-0-	3944	3944	449	1	1816	3	Y	1288	1281	0			131
							262	4	1417	9							
03	10480	X	6536	-0-	-3944	-0-	594	1	3780	3	Y	1761	1816	0			76
							225	4	1937	9							
04	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	497	1	3789	3	Y	1735	1713	0			98
							6	4	1909	9							
05	5952	X	5672	-0-	-280	-0-	469	1	3369	3	Y	1666	1694	0			70
							1	4	1833	9							
06	5760	X	4604	-0-	-1156	-0-	501	1	2440	3	Y	1512	1457	0			125
							1663	9									
*07	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	712	1	3488	3	Y	1676	1664	0			137
							1	4	1844	9							

CONDOR WELL #: P212H RRCID -> 289299 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10736 PERF.11278 - 15361

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FALCON STATE UNIT WELL #: P229H RRCID -> 289300 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11111 - 15515

02	DLQ G-10		1813	-0-	1813	1813	546	1	347	3	Y	546	539	0			56
							319	4	601	9							
03	5071	X	3258	-0-	-1813	-0-	713	1	1451	3	Y	748	772	0			32
							271	4	823	9							
04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	602	1	1826	3	Y	746	736	0			42
							4	4	821	9							
05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	587	1	1906	3	Y	739	750	0			31
							1	4	813	9							
06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	604	1	1371	3	Y	673	649	0			55
							740	9									
07	3348	X	2673	-0-	-675	-0-	733	1	1108	3	Y	755	748	0			62
							1	4	831	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: P263H RRCID -> 289301 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11410 - 15275

02	DLQ G-10		1941	-0-	1941	1941	552	1	476	3	Y	537	535	0			55
							322	4	591	9							
03	5715	X	3774	-0-	-1941	-0-	730	1	1960	3	Y	734	757	0			32
							277	4	807	9							
04	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	558	1	965	3	Y	708	700	0			40
							3	4	779	9							
05	3968	X	1037	-0-	-2931	-0-	524	1	513	9	Y	466	486	0			20
06	3660	X	2721	-0-	-939	-0-	631	1	2013	3	Y	70	84	0			6
							77	9									
07	3782	X	177	-0-	-3605	-0-	11	1	165	3	Y	-0-	6	0			-0-
							1	4									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: 223H RRCID -> 289305 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11106 - 15434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	9334	-0-	9334	9334	708	1	7411	3	Y	729	737	0			98
						413	4	802	9							
03	24800 X	15466	-0-	-9334	-0-	906	1	12739	3	Y	1343	1379	0			62
						344	4	1477	9							
04	15709 X	15709	-0-	-0-	-0-	779	1	13631	3	Y	1177	1186	0			53
						4	4	1295	9							
05	15621 X	15621	-0-	-0-	-0-	744	1	13621	3	Y	1141	1122	0			72
						1	4	1255	9							
06	13394 X	13394	-0-	-0-	-0-	764	1	11538	3	Y	993	998	0			67
						1092	9									
*07	11965 X	11965	-0-	-0-	-0-	890	1	9900	3	Y	1067	1050	0			84
						1	4	1174	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: P232H RRCID -> 289306 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11084 PERF.11550 - 15300

02	DLQ G-10	2482	-0-	2482	2482	579	1	1187	3	Y	344	342	0			35
						338	4	378	9							
03	7145 X	4663	-0-	-2482	-0-	766	1	3090	3	Y	469	484	0			20
						291	4	516	9							
04	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	591	1	3139	3	Y	436	431	0			25
						6	4	480	9							
05	4433 X	3243	-0-	-1190	-0-	592	1	2122	3	Y	480	485	0			20
						1	4	528	9							
06	3870 X	1983	-0-	-1887	-0-	602	1	1033	3	Y	316	310	0			26
						348	9									
07	4650 X	1091	-0-	-3559	-0-	677	1	1	4	Y	375	370	0			31
						413	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P253H RRCID -> 289307 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11275 - 16018

02	DLQ G-10	4817	-0-	4817	4817	397	1	3643	3	Y	495	494	0			67
						232	4	545	9							
03	12660 X	7843	-0-	-4817	-0-	591	1	6158	3	Y	791	822	0			36
						224	4	870	9							
04	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	523	1	6699	3	Y	714	718	0			32
						23	4	785	9							
05	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	488	1	6832	3	Y	556	553	0			35
						1	4	612	9							
06	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	541	1	6374	3	Y	359	370	0			24
						395	9									
*07	7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	649	1	6325	3	Y	522	505	0			41
						1	4	574	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: P257H RRCID -> 289309 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11133 - 14699

02	DLQ G-10	1320	-0-	1320	1320	579	1	338	4	Y	366	366	0			37
						403	9									
03	2800 N	1634	-0-	-1166	154	763	1	31	3	Y	500	515	0			22
						290	4	550	9							
04	1480 N	1326	-0-	-154	-0-	630	1	154	3	Y	491	485	0			28
						2	4	540	9							
05	1457 N	1321	-0-	-136	-0-	593	1	728	9	Y	662	662	0			28
06	1590 N	1439	-0-	-151	-0-	630	1	809	9	Y	735	702	0			61
*07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	770	1	639	9	Y	581	594	0			48

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P227H RRCID -> 289310 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11129 - 15481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1153	-0-	1153	1153	445	1	259	4	Y	408	405	0			42
						449	9									
03	3237 X	2084	-0-	-1153	-0-	561	1	697	3	Y	557	575	0			24
						213	4	613	9							
04	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	476	1	484	3	Y	545	538	0			31
						2	4	600	9							
05	1798 X	1009	-0-	-789	-0-	451	1	1	4	Y	506	516	0			21
						557	9									
06	2010 X	999	-0-	-1011	-0-	476	1	523	9	Y	475	457	0			39
07	2077 X	1191	-0-	-886	-0-	585	1	1	4	Y	550	544	0			45
						605	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P103H RRCID -> 289313 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11511 - 15508

02	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	601	1	1308	3	Y	1070	1089	1			36
						351	4	1177	9							
03	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	792	1	2399	3	Y	1495	1499	1			32
						301	4	1645	9							
04	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	497	1	1752	3	Y	1171	1183	1			20
						52	4	1288	9							
05	5301 X	3276	-0-	-2025	-0-	543	1	1779	3	Y	862	870	1			12
						6	4	948	9							
06	4170 X	3452	-0-	-718	-0-	677	1	1558	3	Y	992	970	1			34
						126	4	1091	9							
07	5146 X	3717	-0-	-1429	-0-	808	1	1616	3	Y	1152	1166	1			20
						26	4	1267	9							

MAGPIE UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289314 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11474 - 14868

02	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	585	1	341	4	Y	911	924	1			30
						1002	9									
03	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	769	1	1617	3	Y	1167	1172	1			25
						292	4	1284	9							
04	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	463	1	1234	3	Y	910	919	1			16
						48	4	1001	9							
05	4123 X	2699	-0-	-1424	-0-	561	1	1342	3	Y	718	724	1			10
						6	4	790	9							
06	3840 X	1470	-0-	-2370	-0-	638	1	118	4	Y	649	637	1			22
						714	9									
07	3968 X	1434	-0-	-2534	-0-	740	1	24	4	Y	609	621	1			10
						670	9									

CHAPARRAL 89 WELL #: P203H RRCID -> 289318 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11824 - 16450

02	DLQ G-10	7541	-0-	7541	7541	938	1	4506	3	Y	1409	1488	0			175
						547	4	1550	9							
03	19193 X	11652	-0-	-7541	-0-	1402	1	7251	3	Y	2243	2146	0			272
						532	4	2467	9							
04	9931 X	9931	-0-	-0-	-0-	1149	1	6258	3	Y	2108	2112	0			268
						205	4	2319	9							
05	9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	1055	1	6565	3	Y	2055	2121	0			202
						1	4	2261	9							
06	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	1051	1	5213	3	Y	1770	1755	0			217
						1947	9									
*07	8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	1389	1	4605	3	Y	2037	1949	0			305
						1	4	2241	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAGPIE UNIT WELL #: P105H RRCID -> 289319 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11390 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	491	1	286	4	Y	688	711	1			23
							757	9									
03	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	667	1	253	4	Y	1009	1010	1			22
							1110	9									
04	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	379	1	1248	3	Y	901	907	1			16
							40	4	991	9							
05	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	361	1	2876	3	Y	1110	1110	1			16
							4	4	1221	9							
06	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	363	1	1572	3	Y	866	852	1			30
							67	4	953	9							
07	2759	X	2465	-0-	-294	-0-	414	1	1132	3	Y	823	839	1			14
							14	4	905	9							

MAGPIE UNIT WELL #: P107H RRCID -> 289320 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11292 - 16597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	517	1	1302	3	Y	849	867	1			28
							302	4	934	9							
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	708	1	2575	3	Y	1293	1293	1			28
							268	4	1422	9							
04	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	430	1	2368	3	Y	1145	1153	1			20
							46	4	1260	9							
05	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	548	1	3985	3	Y	1160	1164	1			16
							6	4	1276	9							
06	4800	X	4053	-0-	-747	-0-	613	1	2053	3	Y	1157	1133	1			40
							114	4	1273	9							
07	4960	X	3724	-0-	-1236	-0-	718	1	1760	3	Y	1111	1132	1			19
							24	4	1222	9							

MAGPIE UNIT WELL #: P106H RRCID -> 289321 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10799 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	626	1	5551	3	Y	1498	1528	1			50
							365	4	1648	9							
03	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	813	1	9056	3	Y	2093	2098	1			45
							309	4	2302	9							
04	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	518	1	7567	3	Y	1719	1734	1			30
							61	4	1891	9							
05	12338	X	10020	-0-	-2318	-0-	562	1	7451	3	Y	1819	1823	1			26
							6	4	2001	9							
06	11940	X	8277	-0-	-3663	-0-	645	1	5991	3	Y	1383	1362	1			47
							120	4	1521	9							
07	12338	X	7889	-0-	-4449	-0-	735	1	5429	3	Y	1546	1567	1			26
							24	4	1701	9							

MAGPIE UNIT WELL #: P108H RRCID -> 289322 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9453 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	526	1	4525	3	Y	1074	1095	1			36
							307	4	1181	9							
03	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	724	1	7612	3	Y	1471	1475	1			32
							275	4	1618	9							
04	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	482	1	6794	3	Y	1449	1456	1			25
							71	4	1594	9							
05	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	490	1	8226	3	Y	1657	1659	1			23
							6	4	1823	9							
06	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	622	1	10595	3	Y	1446	1420	1			49
							115	4	1591	9							
*07	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	665	1	9195	3	Y	1336	1362	1			23
							22	4	1470	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAGPIE UNIT WELL #: P109H RRCID -> 289323 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11319 - 17308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	667	1	4500	3	Y	1711	1742	1			57
							389	4	1882	9							
03	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	910	1	7261	3	Y	2393	2398	1			52
							345	4	2632	9							
04	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	601	1	6466	3	Y	2104	2120	1			36
							69	4	2314	9							
05	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	587	1	9167	3	Y	2986	2980	1			42
							7	4	3285	9							
06	10800	X	9588	-0-	-1212	-0-	584	1	6495	3	Y	2183	2150	1			75
							108	4	2401	9							
07	11160	X	10028	-0-	-1132	-0-	686	1	6845	3	Y	2249	2286	1			38
							23	4	2474	9							

ROBIN 8 WELL #: P103H RRCID -> 289328 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10838 - 15505

02	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	882	1	4009	3	Y	1379	1369	0			139
							392	4	1517	9							
03	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	955	1	4869	3	Y	1773	1799	0			113
							331	4	1950	9							
04	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	899	1	2024	3	Y	1613	1603	0			123
							152	4	1774	9							
05	11346	X	3895	-0-	-7451	-0-	864	1	1307	3	Y	1562	1554	0			131
							6	4	1718	9							
06	10980	X	2665	-0-	-8315	-0-	731	1	211	4	Y	1566	1526	0			171
							1723	9									
07	8091	X	3374	-0-	-4717	-0-	612	1	299	3	Y	1428	1458	0			141
							892	4	1571	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: P225H RRCID -> 289331 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11118 - 15800

02	DLQ G-10		13385	-0-	13385	13385	728	1	10900	3	Y	1211	1217	0			163
							425	4	1332	9							
03	33695	X	20310	-0-	-13385	-0-	911	1	16976	3	Y	1888	1964	0			87
							346	4	2077	9							
04	20131	X	20131	-0-	-0-	-0-	795	1	17435	3	Y	1721	1731	0			77
							8	4	1893	9							
05	20275	X	20275	-0-	-0-	-0-	765	1	17710	3	Y	1635	1608	0			104
							1	4	1799	9							
06	18128	X	18128	-0-	-0-	-0-	802	1	15750	3	Y	1433	1441	0			96
							1576	9									
*07	19286	X	19286	-0-	-0-	-0-	959	1	16512	3	Y	1649	1615	0			130
							1	4	1814	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: P251H RRCID -> 289332 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11247 - 15555

02	DLQ G-10		11257	-0-	11257	11257	768	1	8581	3	Y	1327	1320	0			179
							448	4	1460	9							
03	28626	X	17369	-0-	-11257	-0-	963	1	13738	3	Y	2094	2177	0			96
							365	4	2303	9							
04	19852	X	19852	-0-	-0-	-0-	879	1	16727	3	Y	2006	2012	0			90
							39	4	2207	9							
05	20160	X	20160	-0-	-0-	-0-	849	1	17170	3	Y	1945	1912	0			123
							1	4	2140	9							
06	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	894	1	14856	3	Y	1751	1756	0			118
							1926	9									
07	20522	X	17432	-0-	-3090	-0-	1044	1	14069	3	Y	2107	2059	0			166
							1	4	2318	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P231H RRCID -> 289338 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11387 - 15440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	3002	-0-	3002	3002	591	1	1509	3	Y	506	505	0			52
						345	4	557	9							
03	6431 X	3429	-0-	-3002	-0-	720	1	1666	3	Y	700	722	0			30
						273	4	770	9							
04	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	565	1	629	3	Y	705	695	0			40
						3	4	776	9							
05	4960 X	1283	-0-	-3677	-0-	523	1	1	4	Y	690	701	0			29
						759	9									
06	4080 X	1264	-0-	-2816	-0-	546	1	718	9	Y	653	628	0			54
07	3441 X	1489	-0-	-1952	-0-	673	1	816	9	Y	742	735	0			61

FALCON STATE UNIT WELL #: P259H RRCID -> 289339 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11294 - 15357

02	DLQ G-10	1780	-0-	1780	1780	401	1	508	3	Y	579	576	0			59
						234	4	637	9							
03	5059 X	3279	-0-	-1780	-0-	530	1	1677	3	Y	792	817	0			34
						201	4	871	9							
04	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	446	1	1907	3	Y	781	771	0			44
						4	4	859	9							
05	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	433	1	1919	3	Y	745	758	0			31
						1	4	820	9							
06	3180 X	2883	-0-	-297	-0-	502	1	1613	3	Y	698	671	0			58
						768	9									
*07	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	809	1	1911	3	Y	1011	986	0			83
						1	4	1112	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: 255H RRCID -> 289341 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11365 - 16205

02	DLQ G-10	9242	-0-	9242	9242	592	1	7098	3	Y	1097	1091	0			148
						345	4	1207	9							
03	23494 X	14252	-0-	-9242	-0-	737	1	11329	3	Y	1733	1801	0			80
						280	4	1906	9							
04	14214 X	14214	-0-	-0-	-0-	623	1	11925	3	Y	1510	1522	0			68
						5	4	1661	9							
05	14690 X	14690	-0-	-0-	-0-	610	1	12584	3	Y	1359	1341	0			86
						1	4	1495	9							
06	13286 X	13286	-0-	-0-	-0-	650	1	11309	3	Y	1206	1211	0			81
						1327	9									
*07	14031 X	14031	-0-	-0-	-0-	784	1	12099	3	Y	1043	1042	0			82
						1	4	1147	9							

CONDOR WELL #: P102H RRCID -> 289350 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 11327 PERF.14904 - 15309

02	DLQ G-10	3694	-0-	3694	3694	512	1	2094	3	Y	717	740	0			211
						299	4	789	9							
03	7351 X	3657	-0-	-3694	-0-	682	1	1335	3	Y	1255	1335	0			131
						259	4	1381	9							
04	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	552	1	1	4	Y	1316	1256	0			191
						1448	9									
05	7843 X	4903	-0-	-2940	-0-	605	1	2783	3	Y	1376	1329	0			238
						1	4	1514	9							
06	6510 X	5457	-0-	-1053	-0-	712	1	3290	3	Y	1323	1304	0			257
						1455	9									
*07	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	772	1	2277	3	Y	1358	1359	0			256
						1	4	1494	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P261H RRCID -> 289380 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11258 - 15944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1239	-0-	1239	1239	423	1	247	4	Y	517	527	0			53
						569	9									
03	2887 X	1648	-0-	-1239	-0-	656	1	249	4	Y	675	699	0			29
						743	9									
04	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	551	1	129	3	Y	737	724	0			42
						2	4	811	9							
05	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	571	1	1438	3	Y	1006	1006	0			42
						1	4	1107	9							
06	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	596	1	1093	3	Y	934	899	0			77
						1027	9									
*07	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	722	1	750	3	Y	1030	1023	0			84
						1	4	1133	9							

MAGPIE UNIT WELL #: P112H RRCID -> 289381 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11381 - 17524

02	11312 X	6475	-0-	-4837	-0-	572	1	4089	3	Y	1345	1368	1			45
						334	4	1480	9							
03	11904 X	8635	-0-	-3269	-0-	749	1	5478	3	Y	1931	1934	1			42
						284	4	2124	9							
04	12440 X	12440	-0-	-0-	-0-	617	1	9452	3	Y	2088	2094	1			36
						74	4	2297	9							
05	11873 X	9247	-0-	-2626	-0-	526	1	6635	3	Y	1891	1900	1			27
						6	4	2080	9							
06	9626 X	9626	-0-	-0-	-0-	591	1	7058	3	Y	1697	1666	1			58
						110	4	1867	9							
07	12865 X	9593	-0-	-3272	-0-	686	1	6839	3	Y	1859	1885	1			32
						23	4	2045	9							

MAGPIE UNIT WELL #: P115H RRCID -> 289382 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11366 - 18439

02	17304 X	11008	-0-	-6296	-0-	679	1	7579	3	Y	2140	2181	1			71
						396	4	2354	9							
03	18476 X	16660	-0-	-1816	-0-	907	1	12144	3	Y	2968	2975	1			64
						344	4	3265	9							
04	17880 X	13582	-0-	-4298	-0-	614	1	10239	3	Y	2414	2436	1			42
						74	4	2655	9							
05	18476 X	10466	-0-	-8010	-0-	584	1	8504	3	Y	1246	1270	1			18
						7	4	1371	9							
06	16110 X	13572	-0-	-2538	-0-	826	1	9979	3	Y	2376	2313	1			81
						153	4	2614	9							
07	16647 X	14767	-0-	-1880	-0-	912	1	11031	3	Y	2540	2578	1			43
						30	4	2794	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: P221H RRCID -> 289391 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11213 - 15000

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	9782	-0-	9782	9782	443	1	8671	3	Y	606	558	0			48
						1	4	667	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SEAGULL UNIT WELL #: P103HR RRCID -> 289420 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11067 - 15690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	3212	-0-	3212	3212	508	1	1183	3	Y	1114	1078	0			261
						296	4	1225	9							
03	8216 X	5004	-0-	-3212	-0-	745	1	2088	3	Y	1716	1799	0			178
						283	4	1888	9							
04	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	693	1	2278	3	Y	1882	1816	0			244
						3	4	2070	9							
05	6200 X	4424	-0-	-1776	-0-	633	1	2117	3	Y	1521	1547	0			218
						1	4	1673	9							
06	5220 X	4863	-0-	-357	-0-	757	1	2482	3	Y	1476	1425	0			269
						1624	9									
07	5208 X	3568	-0-	-1640	-0-	829	1	1148	3	Y	1445	1428	0			286
						1	4	1590	9							

CONDOR WELL #: 206H RRCID -> 289421 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11624 - 15206

02	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	475	1	277	4	Y	467	427	0			138
						514	9									
03	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	369	1	140	4	Y	842	892	0			88
						926	9									
04	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	305	1	832	9	Y	756	734	0			110
05	1395 N	1360	-0-	-35	-0-	277	1	366	3	Y	651	648	0			113
						1	4	716	9							
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	366	1	541	3	Y	654	640	0			127
						719	9									
07	1178 N	1088	-0-	-90	-0-	395	1	1	4	Y	629	638	0			118
						692	9									

CONDOR WELL #: P208HR RRCID -> 289425 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10086 - 15536

02	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	472	1	1720	3	Y	768	765	0			226
						276	4	845	9							
03	11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	869	1	8657	3	Y	1692	1742	0			176
						330	4	1861	9							
04	11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	779	1	8357	3	Y	1715	1642	0			249
						11	4	1887	9							
05	8649 X	4038	-0-	-4611	-0-	563	1	2004	3	Y	1336	1354	0			231
						1	4	1470	9							
06	10110 X	3902	-0-	-6208	-0-	662	1	1829	3	Y	1283	1265	0			249
						1411	9									
07	10447 X	2770	-0-	-7677	-0-	720	1	704	3	Y	1223	1242	0			230
						1	4	1345	9							

CONDOR WELL #: 210H RRCID -> 289444 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10972 - 15251

02	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	654	1	970	3	Y	590	567	0			174
						382	4	649	9							
03	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	847	1	322	4	Y	1140	1195	0			119
						1254	9									
04	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	737	1	985	3	Y	1301	1231	0			189
						2	4	1431	9							
05	5053 X	3655	-0-	-1398	-0-	730	1	1618	3	Y	1187	1171	0			205
						1	4	1306	9							
06	4890 X	3808	-0-	-1082	-0-	839	1	1819	3	Y	1045	1047	0			203
						1150	9									
*07	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	981	1	2723	3	Y	974	994	0			183
						1	4	1071	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAPARRAL 89 WELL #: 202H RRCID -> 289556 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12222 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2993	-0-	2993	2993	325	1	1865	3	Y	557	584	0			69
							190	4	613	9							
03	6519	X	3526	-0-	-2993	-0-	353	1	2117	3	Y	838	805	0			102
							134	4	922	9							
04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	445	1	1582	3	Y	678	694	0			86
							78	4	746	9							
05	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	550	1	3450	3	Y	828	833	0			81
							1	4	911	9							
06	4350	X	4308	-0-	-42	-0-	630	1	2808	3	Y	791	775	0			97
							870	9									
*07	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	781	1	2570	3	Y	941	897	0			141
							1	4	1035	9							

CARDINAL 4 WELL #: P 1H RRCID -> 289558 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11133 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	21	X	21	-0-	-0-	-0-	6	1	13	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	527	X	527	-0-	-0-	-0-	99	1	428	9	Y	389	330	0			59
05	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	297	1	835	9	Y	759	730	0			88
06	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	322	1	508	3	Y	660	605	0			143
							726	9									
*07	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	230	1	1443	3	Y	654	671	0			126
							1	4	719	9							

ROBIN 8 WELL #: P102H RRCID -> 289573 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10866 - 15688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	619	1	275	4	Y	738	733	0			75
							812	9									
03	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	888	1	469	3	Y	929	945	0			59
							308	4	1022	9							
04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	1003	1	1414	3	Y	842	837	0			64
							169	4	926	9							
05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	1020	1	1819	3	Y	738	740	0			62
							7	4	812	9							
06	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	924	1	1369	3	Y	717	701	0			78
							267	4	789	9							
*07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	769	1	783	3	Y	622	639	0			61
							1121	4	684	9							

ROBIN 8 WELL #: P 1H RRCID -> 289577 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11869 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	701	1	2601	3	Y	900	873	0			91
							312	4	990	9							
03	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	813	1	6192	3	Y	1184	1200	0			75
							282	4	1302	9							
04	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	868	1	6915	3	Y	1139	1127	0			87
							147	4	1253	9							
05	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	854	1	6854	3	Y	1190	1177	0			100
							6	4	1309	9							
06	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	758	1	6732	3	Y	1196	1166	0			130
							219	4	1316	9							
07	9269	X	8711	-0-	-558	-0-	613	1	5991	3	Y	1104	1125	0			109
							893	4	1214	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ROBIN 8 WELL #: P104H RRCID -> 289578 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10644 PERF.10726 - 15028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	2639	-0-	2639	2639	958	1	426	4	Y	1141	1121	0			115
						1255	9									
03	8151 X	5512	-0-	-2639	-0-	1168	1	2324	3	Y	1468	1490	0			93
						405	4	1615	9							
04	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	1396	1	4348	3	Y	1569	1543	0			119
						236	4	1726	9							
05	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	1410	1	4723	3	Y	1450	1448	0			121
						9	4	1595	9							
06	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	1305	1	4376	3	Y	1353	1327	0			147
						377	4	1488	9							
*07	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	1116	1	3334	3	Y	1228	1254	0			121
						1627	4	1351	9							

ROBIN 8 WELL #: P101H RRCID -> 289579 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11032 - 15869

02	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	914	1	79	3	Y	1117	1092	0			113
						407	4	1229	9							
03	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	1181	1	2880	3	Y	1458	1478	0			93
						410	4	1604	9							
04	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	1324	1	3726	3	Y	1351	1341	0			103
						224	4	1486	9							
05	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	1317	1	3905	3	Y	1343	1334	0			112
						9	4	1477	9							
06	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	1234	1	4040	3	Y	1377	1339	0			150
						357	4	1515	9							
*07	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	1007	1	3278	3	Y	1230	1259	0			121
						1467	4	1353	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P205H RRCID -> 289580 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11190 - 15662

*08	8661 X	8661	-0-	-0-	-0-	1425	1	4599	3	Y	2026	2052	0			85
						408	4	2229	9							
*09	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	726	1	3061	3	Y	1029	1011	0			60
						179	4	1132	9							
10	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	819	1	4228	3	Y	1064	1074	0			50
						116	4	1170	9							
11	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	870	1	4373	3	Y	1014	981	0			83
						29	4	1115	9							
12	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	830	1	387	3	Y	1063	1079	0			67
						242	4	1169	9							
01	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	912	1	3437	3	Y	1152	1169	0			50
						118	4	1267	9							
02	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	493	1	1708	3	Y	794	783	0			61
						288	4	873	9							
03	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	493	1	3501	3	Y	1103	1134	0			30
						187	4	1213	9							
04	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	432	1	3500	3	Y	1043	1027	0			46
						93	4	1147	9							
05	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	513	1	5035	3	Y	1118	1104	0			60
						6	4	1230	9							
06	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	557	1	4900	3	Y	821	828	0			53
						80	4	903	9							
*07	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	648	1	4612	3	Y	864	881	0			36
						11	4	950	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HYPERION WELL #: 501H RRCID -> 289588 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8196 - 12366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	73	1	4446	2	N	350	313	1			119
						385	9									
03	4805 X	2391	-0-	-2414	-0-	47	1	1947	2	N	361	373	1			107
						397	9									
04	5010 X	2035	-0-	-2975	-0-	37	1	1668	2	N	300	258	1			149
						330	9									
05	5425 X	1689	-0-	-3736	-0-	33	1	1318	2	N	307	405	1			51
						338	9									
06	5250 X	144	-0-	-5106	-0-	16	1	128	9	N	116	139	1			28
07	5425 X	910	-0-	-4515	-0-	33	1	577	2	N	273	199	1			102
						300	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P114H RRCID -> 289632 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10647 - 17437

02	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	595	1	4817	3	Y	1532	1559	1			51
						347	4	1685	9							
03	11637 X	11637	-0-	-0-	-0-	830	1	8114	3	Y	2162	2166	1			47
						315	4	2378	9							
04	9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	521	1	7291	3	Y	1794	1810	1			31
						61	4	1973	9							
05	11286 X	11286	-0-	-0-	-0-	425	1	8531	3	Y	2114	2115	1			30
						5	4	2325	9							
06	11250 X	9255	-0-	-1995	-0-	491	1	6731	3	Y	1765	1735	1			60
						91	4	1942	9							
07	11625 X	10363	-0-	-1262	-0-	800	1	7449	3	Y	1898	1926	1			32
						26	4	2088	9							

BLUE JAY UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289819 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11289 - 14992

02	5712 X	3629	-0-	-2083	-0-	655	1	1933	3	Y	599	629	0			77
						382	4	659	9							
03	6324 X	5318	-0-	-1006	-0-	904	1	2931	3	Y	1036	1032	0			81
						343	4	1140	9							
04	6120 X	4926	-0-	-1194	-0-	704	1	2223	3	Y	944	962	0			63
						961	4	1038	9							
05	5983 X	5959	-0-	-24	-0-	724	1	4011	3	Y	1064	1040	0			87
						54	4	1170	9							
06	5610 X	4583	-0-	-1027	-0-	796	1	2782	3	Y	870	862	0			95
						48	4	957	9							
07	5332 X	4417	-0-	-915	-0-	952	1	2451	3	Y	921	915	0			101
						1	4	1013	9							

BLUE JAY UNIT WELL #: P102H RRCID -> 289860 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10814 - 15664

02	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	707	1	3701	3	Y	1061	1106	0			137
						413	4	1167	9							
03	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	926	1	5209	3	Y	1665	1672	0			130
						351	4	1832	9							
04	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	753	1	4577	3	Y	1558	1584	0			104
						1029	4	1714	9							
05	9827 X	9017	-0-	-810	-0-	758	1	6325	3	Y	1706	1670	0			140
						57	4	1877	9							
06	9510 X	7392	-0-	-2118	-0-	804	1	5034	3	Y	1368	1358	0			150
						49	4	1505	9							
07	8339 X	7608	-0-	-731	-0-	960	1	5001	3	Y	1496	1481	0			165
						1	4	1646	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAPARRAL 89 WELL #: 103H RRCID -> 289862 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11042 - 15542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPARRAL 89 WELL #: 201H RRCID -> 289905 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11908 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPRUCE STATE UNIT WELL #: 402BH RRCID -> 290185 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10228 - 17830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	58187	X	29273	-0-	-28914	-0-	1063	1	25079	2	Y	-0-					-0-
							3131	4									
*02	94991	X	94991	-0-	-0-	-0-	2939	1	77274	2	Y	13421	12601	0			820
							15	4	14763	9							
*03	146457	X	146457	-0-	-0-	-0-	4341	1	122124	2	Y	18169	18559	0			430
							6	4	19986	9							
*04	105674	X	105674	-0-	-0-	-0-	3226	1	88977	2	Y	12246	12196	0			480
							13471	9									
*05	87433	X	87433	-0-	-0-	-0-	2690	1	73605	2	Y	10125	10271	0			334
							11138	9									
*06	70532	X	70532	-0-	-0-	-0-	2157	1	58797	2	Y	8517	8506	0			345
							209	4	9369	9							
07	28613	X	25470	-0-	-3143	-0-	46	1	25424	2	Y	-0-	671	1			6

STORM CAT UNIT WELL #: 402AH RRCID -> 290286 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9840 - 17022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	95312	X	24883	-0-	-70429	-0-	905	1	22593	2	N	1259	1048	1			333
							1385	9									
03	105524	X	19845	-0-	-85679	-0-	566	1	18172	2	N	1006	1040	1			299
							1107	9									
04	40860	X	28288	-0-	-12572	-0-	166	1	25425	2	N	2452	2403	1			348
							2697	9									
05	42222	X	14721	-0-	-27501	-0-	146	1	13562	2	N	921	1126	1			143
							1013	9									
06	29730	X	19808	-0-	-9922	-0-	170	1	18053	2	N	1441	1259	1			325
							1585	9									
07	29233	X	19074	-0-	-10159	-0-	759	1	16729	2	N	1442	1171	1			596
							1586	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRAGG WELL #: 401AH RRCID -> 291075 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10840 - 15417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		53665	-0-	53665	53665	1826	1	40594	2	N	10223	9226	0			997
							11245	9									
10	0		123709	-0-	123709	177374	3895	1	93809	2	N	23453	23507	0			943
							207	4	25798	9							
11	0		97875	-0-	97875	275249	3025	1	74521	2	N	18481	18581	0			843
							20329	9									
12	0		83182	-0-	83182	358431	2448	1	63084	2	N	16045	15827	0			1061
							17650	9									
01	0		70962	-0-	70962	429393	2181	1	53682	2	N	13726	13985	0			802
							15099	9									
02	0		34815	-0-	34815	464208	1054	1	26106	2	N	6938	6786	0			954
							23	4	7632	9							
03	0		62056	-0-	62056	526264	1861	1	46465	2	N	12402	12530	0			826
							88	4	13642	9							
04	0		52595	-0-	52595	578859	1752	1	39782	2	N	10044	9977	0			893
							13	4	11048	9							
*05	625899	X	47040	-0-	-578859	-0-	1642	1	35125	2	N	9339	9226	0			1006
							10273	9									
06	72270	X	47985	-0-	-24285	-0-	1799	1	36722	2	N	8604	8433	0			1177
							9464	9									
07	74679	X	47824	-0-	-26855	-0-	1657	1	36663	2	N	8640	8477	0			1340
							9504	9									

MEADE WELL #: 408BH RRCID -> 291085 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10840 - 15417

*01	0		29273	-0-	29273	29273	1063	1	25079	2	Y	-0-					-0-
							3131	4									
*02	0		94991	-0-	94991	124264	2939	1	77274	2	Y	13421	12601	0			820
							15	4	14763	9							
*03	0		146457	-0-	146457	270721	4341	1	122124	2	Y	18169	18559	0			430
							6	4	19986	9							
*04	0		105674	-0-	105674	376395	3226	1	88977	2	Y	12246	12196	0			480
							13471	9									
*05	0		87433	-0-	87433	463828	2690	1	73605	2	Y	10125	10271	0			334
							11138	9									
*06	534360	X	70532	-0-	-463828	-0-	2157	1	58797	2	Y	8517	8506	0			345
							209	4	9369	9							
07	182218	X	64733	-0-	-117485	-0-	1870	1	54609	2	Y	7479	7614	0			210
							27	4	8227	9							

MEADE WELL #: 407AH RRCID -> 291086 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10650 - 15167

*01	0		13971	-0-	13971	13971	508	1	12719	2	Y	-0-					-0-
							744	4									
*02	0		62914	-0-	62914	76885	1824	1	47971	2	Y	11917	11189	0			728
							10	4	13109	9							
03	0		90640	-0-	90640	167525	2532	1	71213	2	Y	15356	15721	0			363
							3	4	16892	9							
*04	0		67215	-0-	67215	234740	1929	1	53196	2	Y	10991	10923	0			431
							12090	9									
*05	0		62135	-0-	62135	296875	1837	1	50269	2	Y	9117	9247	0			301
							10029	9									
*06	348668	X	51793	-0-	-296875	-0-	1537	1	41910	2	Y	7452	7451	0			302
							149	4	8197	9							
07	52855	X	48983	-0-	-3872	-0-	1364	1	39828	2	Y	7065	7169	0			198
							19	4	7772	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MEADE WELL #: 410BH RRCID -> 291160 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAGG WELL #: 405AH RRCID -> 291185 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 9938 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BULL RUN WELL #: 413CH RRCID -> 291186 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11365 - 15733

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BULL RUN WELL #: 415CH RRCID -> 291187 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11221 - 15733

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAGG WELL #: 404BH RRCID -> 291209 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 10180 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAGG WELL #: 406BR RRCID -> 291212 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10253 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEADE WELL #: 409AH RRCID -> 291235 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10398 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRAGG WELL #: 403AH RRCID -> 291301 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 9903 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 1H RRCID -> 284472 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10894 - 15161

02	15335 X	15335	-0-	-0-	-0-	64	1	11699	3	N	2918	2833	1				383
						362	4	3210	9								
03	17947 X	17947	-0-	-0-	-0-	95	1	14036	3	Y	3455	3650	1				188
						15	4	3801	9								
04	17254 X	17254	-0-	-0-	-0-	97	1	13680	3	Y	3161	2957	1	3	8		389
						3477	9										
05	17794 X	16264	-0-	-1530	-0-	84	1	12794	3	Y	3078	3306	1				161
						3386	9										
06	17370 X	15751	-0-	-1619	-0-	87	1	12246	3	Y	2927	2911	1				177
						198	4	3220	9								
*07	18543 X	18543	-0-	-0-	-0-	105	1	15140	3	Y	2998	2960	1	1	8		214
						3298	9										

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 2H RRCID -> 284473 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10800 - 15465

02	21392 X	11943	-0-	-9449	-0-	111	1	7759	3	N	1919	1930	1				53
						1962	4	2111	9								
03	23684 X	13508	-0-	-10176	-0-	132	1	9528	3	N	2740	2703	1				90
						834	4	3014	9								
04	22920 X	14664	-0-	-8256	-0-	134	1	9545	3	N	2688	2641	1				137
						2028	4	2957	9								
05	20646 X	10995	-0-	-9651	-0-	103	1	6529	3	N	2127	2155	1				109
						2023	4	2340	9								
06	19320 X	12493	-0-	-6827	-0-	67	1	8980	3	N	2582	2568	1				123
						606	4	2840	9								
07	15159 X	14571	-0-	-588	-0-	77	1	10785	3	N	2778	2800	1				101
						653	4	3056	9								

PIVOT 21602 34 WELL #: 2H RRCID -> 284476 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10970 - 15640

02	8540 X	2552	-0-	-5988	-0-	43	1	423	3	N	1319	1136	0	9	8		1221
						635	4	1451	9								
03	9455 X	7633	-0-	-1822	-0-	295	1	5227	3	N	1860	1822	0	3	8		1256
						65	4	2046	9								
04	15586 X	15586	-0-	-0-	-0-	553	1	12687	3	N	1935	2033	0				1158
						217	4	2129	9								
05	14910 X	14910	-0-	-0-	-0-	508	1	12331	3	N	1881	1798	0	2	8		1239
						2	4	2069	9								
06	13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	462	1	10770	3	N	1711	1716	0				1234
						3	4	1882	9								
07	13330 X	10382	-0-	-2948	-0-	403	1	7809	3	N	1505	1530	0				1209
						514	4	1656	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
PIVOT 21602 34 WELL #: 5H RRCID -> 284477 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11230 - 15893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9688	X	149	-0-	-9539	-0-	4	1	40	3	N	81	70	0	1	8	607
							16	4	89	9							
03	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	537	1	9529	3	N	1583	1552	0	5	8	633
							19	4	1741	9							
04	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	420	1	9651	3	N	1246	1309	0			570
							1371	9									
05	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	350	1	8478	3	N	1354	1294	0	3	8	627
							18	4	1489	9							
06	11430	X	9508	-0-	-1922	-0-	332	1	7739	3	N	1302	1305	0			624
							5	4	1432	9							
07	11811	X	9102	-0-	-2709	-0-	370	1	7175	3	N	1311	1333	0			602
							115	4	1442	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 3H RRCID -> 284478 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10475 - 14886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27250	X	27250	-0-	-0-	-0-	280	1	23724	3	N	2319	2269	1	85	8	356
							695	4	2551	9							
03	33371	X	33371	-0-	-0-	-0-	404	1	29479	3	Y	3016	2969	1	88	8	315
							170	4	3318	9							
04	31248	X	31248	-0-	-0-	-0-	374	1	27460	3	Y	2969	2874	1	96	8	314
							148	4	3266	9							
05	34102	X	34102	-0-	-0-	-0-	413	1	30422	3	Y	2967	2855	1	111	8	315
							3	4	3264	9							
06	35621	X	35621	-0-	-0-	-0-	165	1	32732	3	Y	2271	2346	1	24	8	216
							226	4	2498	9							
*07	40216	X	40216	-0-	-0-	-0-	204	1	33189	3	Y	5721	4973	1	204	8	760
							530	4	6293	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 1H RRCID -> 284489 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10405 - 14711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32398	X	32398	-0-	-0-	-0-	337	1	28587	3	N	2396	2345	1	66	8	597
							838	4	2636	9							
03	47090	X	47090	-0-	-0-	-0-	582	1	42414	3	Y	3499	3445	1	71	8	580
							245	4	3849	9							
04	45592	X	45592	-0-	-0-	-0-	562	1	41301	3	Y	3187	3087	1	78	8	602
							223	4	3506	9							
05	46416	X	46416	-0-	-0-	-0-	571	1	41999	3	Y	3493	3362	1	90	8	643
							4	4	3842	9							
06	35646	X	35646	-0-	-0-	-0-	163	1	32328	3	Y	2665	2774	1	20	8	514
							223	4	2932	9							
*07	33757	X	33757	-0-	-0-	-0-	186	1	30223	3	Y	2604	2549	1	179	8	390
							484	4	2864	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 4H RRCID -> 284490 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10450 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
BLACKTOP 21601 1 WELL #: 1H RRCID -> 284549 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10700 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17976	X	14034	-0-	-3942	-0-	104	1	7227	3	N	2050	2062	1			28
							4448	4	2255	9							
03	19902	X	16582	-0-	-3320	-0-	119	1	8614	3	N	2386	2353	1			61
							5224	4	2625	9							
04	19260	X	12765	-0-	-6495	-0-	101	1	7171	3	N	2282	2242	1			101
							2983	4	2510	9							
05	19096	X	17613	-0-	-1483	-0-	116	1	7334	3	N	2858	2895	1			64
							7019	4	3144	9							
06	16050	X	15875	-0-	-175	-0-	76	1	10135	3	N	2363	2351	1			76
							3065	4	2599	9							
07	16585	X	14367	-0-	-2218	-0-	84	1	11732	3	N	2294	2312	1	1	8	57
							28	4	2523	9							

TETRIS 21601 18 WELL #: 1H RRCID -> 284550 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10980 - 15247

02	24500	X	16849	-0-	-7651	-0-	770	1	11762	3	N	3591	3134	0			1528
							367	4	3950	9							
03	27125	X	16795	-0-	-10330	-0-	820	1	11276	3	N	3692	4123	0			1097
							638	4	4061	9							
04	26250	X	15632	-0-	-10618	-0-	945	1	11044	3	N	3263	3359	0			1001
							54	4	3589	9							
05	21320	X	21320	-0-	-0-	-0-	775	1	15133	3	N	4845	4720	0			1126
							82	4	5330	9							
06	21342	X	21342	-0-	-0-	-0-	687	1	16725	3	N	3573	4582	0	25	8	92
							3930	9									
*07	21277	X	21277	-0-	-0-	-0-	755	1	16221	3	N	3840	3387	0			545
							77	4	4224	9							

TETRIS 21601 18 WELL #: 2H RRCID -> 284559 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11095 - 15690

02	7532	X	4462	-0-	-3070	-0-	210	1	3214	3	N	853	745	0			260
							100	4	938	9							
03	7967	X	5317	-0-	-2650	-0-	265	1	3638	3	N	1098	1226	0			132
							206	4	1208	9							
04	7200	X	1791	-0-	-5409	-0-	105	1	1228	3	N	411	423	0			120
							6	4	452	9							
05	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	310	1	6062	3	N	846	823	0			143
							33	4	931	9							
06	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	363	1	8821	3	N	2378	1876	0	21	8	624
							2616	9									
*07	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	330	1	7096	3	N	1654	1458	0			820
							34	4	1819	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 2H RRCID -> 284568 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF.10230 - 14282

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
PIVOT 21602 34 WELL #: 3H RRCID -> 284664 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10850 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17276	X	10161	-0-	-7115	-0-	980	1	6078	3	N	2264	2241	0	23	8	596
							613	4	2490	9							
03	16337	X	7996	-0-	-8341	-0-	1085	1	3732	3	N	2890	2916	0	8	8	562
							3179	9									
04	15750	X	7275	-0-	-8475	-0-	1050	1	3212	3	N	2734	2686	0			610
							6	4	3007	9							
05	15748	X	13678	-0-	-2070	-0-	1085	1	9720	3	N	2606	2564	0	4	8	648
							6	4	2867	9							
06	13530	X	12933	-0-	-597	-0-	1050	1	9252	3	N	2371	2426	0			593
							23	4	2608	9							
*07	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	1085	1	9376	3	N	2821	2848	0	1	8	565
							3103	9									

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 2H RRCID -> 284834 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11500 - 16015

02	21952	X	13928	-0-	-8024	-0-	68	1	12441	3	N	835	812	1			121
							500	4	919	9							
03	25099	X	25099	-0-	-0-	-0-	162	1	23706	3	Y	1025	1083	1			63
							103	4	1128	9							
04	27145	X	27145	-0-	-0-	-0-	175	1	24539	3	Y	2048	1916	1			195
							178	4	2253	9							
05	26013	X	26013	-0-	-0-	-0-	153	1	23499	3	Y	1857	1995	1			57
							318	4	2043	9							
06	24300	X	21965	-0-	-2335	-0-	137	1	19140	3	Y	1783	1773	1			67
							727	4	1961	9							
07	28055	X	6877	-0-	-21178	-0-	33	1	4794	3	Y	1787	1764	1	2	8	88
							84	4	1966	9							

PIVOT 21602 34 WELL #: 4H RRCID -> 284852 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10850 - 15370

02	14504	X	6531	-0-	-7973	-0-	770	1	3198	3	N	2311	2476	0	19	8	1215
							21	4	2542	9							
03	18191	X	18191	-0-	-0-	-0-	1085	1	13772	3	N	3026	3129	0	7	8	1105
							5	4	3329	9							
04	16042	X	16042	-0-	-0-	-0-	1050	1	11651	3	N	3036	3031	0			1110
							1	4	3340	9							
05	11780	X	9572	-0-	-2208	-0-	1085	1	5448	3	N	2759	2743	0	3	8	1123
							4	4	3035	9							
06	17610	X	8063	-0-	-9547	-0-	1050	1	4445	3	N	2333	2339	0			1117
							2	4	2566	9							
07	18197	X	10638	-0-	-7559	-0-	1085	1	6885	3	N	2425	2709	0			833
							2668	9									

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 3H RRCID -> 284897 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11300 - 15845

02	32200	X	26279	-0-	-5921	-0-	124	1	22860	3	N	2540	2466	1			363
							501	4	2794	9							
03	30411	X	29699	-0-	-712	-0-	176	1	25847	3	Y	3249	3432	1			180
							102	4	3574	9							
04	26340	X	21892	-0-	-4448	-0-	137	1	19207	3	Y	2155	2017	1			318
							177	4	2371	9							
05	32730	X	32730	-0-	-0-	-0-	188	1	28770	3	Y	3139	3371	1			86
							319	4	3453	9							
06	32029	X	32029	-0-	-0-	-0-	198	1	27775	3	Y	3026	3009	1			103
							727	4	3329	9							
*07	35493	X	35493	-0-	-0-	-0-	222	1	31900	3	Y	2988	2949	1			142
							84	4	3287	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
ARPENT 21602 25 WELL #: 2H RRCID -> 284954 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11200 - 21100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31696	X	14492	-0-	-17204	-0-	980	1	11349	3	N	1896	1967	0			1196
							77	4	2086	9							
03	35092	X	15520	-0-	-19572	-0-	1085	1	10722	3	N	3204	3203	0			1197
							189	4	3524	9							
04	20940	X	15893	-0-	-5047	-0-	1050	1	11301	3	N	3217	3089	0			1325
							3	4	3539	9							
05	21638	X	17188	-0-	-4450	-0-	1085	1	12520	3	N	3229	3213	0			1341
							31	4	3552	9							
06	20940	X	17094	-0-	-3846	-0-	1050	1	13068	3	N	2705	2719	0	25	8	1302
							2976	9									
*07	18612	X	18612	-0-	-0-	-0-	1085	1	13468	3	N	3394	3245	0			1451
							326	4	3733	9							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 5H RRCID -> 285053 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10625 - 15395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21588	X	11050	-0-	-10538	-0-	49	1	9019	3	N	1720	1670	1			237
							90	4	1892	9							
03	23901	X	13339	-0-	-10562	-0-	72	1	10635	3	Y	2361	2494	1			104
							35	4	2597	9							
04	23130	X	12763	-0-	-10367	-0-	74	1	10353	3	Y	2097	1962	1			239
							29	4	2307	9							
05	23684	X	13047	-0-	-10637	-0-	70	1	10837	3	Y	1945	2089	1			95
							2140	9									
06	17760	X	11177	-0-	-6583	-0-	66	1	9188	3	Y	1748	1738	1			105
							1923	9									
*07	17360	X	17360	-0-	-0-	-0-	105	1	15177	3	Y	1889	1865	1			129
							2078	9									

ARPENT 21602 25 WELL #: 1H RRCID -> 285178 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10910 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24416	X	18816	-0-	-5600	-0-	490	1	13173	3	N	4216	4192	0			541
							515	4	4638	9							
03	31000	X	26655	-0-	-4345	-0-	543	1	19312	3	N	6080	6077	0			544
							112	4	6688	9							
04	30000	X	24619	-0-	-5381	-0-	525	1	18130	3	N	5422	5257	0			709
							5964	9									
05	29698	X	17071	-0-	-12627	-0-	541	1	10614	3	N	5378	5446	0			641
							5916	9									
06	25800	X	22745	-0-	-3055	-0-	525	1	16126	3	N	5196	5246	0	58	8	533
							378	4	5716	9							
*07	26838	X	26838	-0-	-0-	-0-	543	1	20209	3	N	5506	5497	0			542
							29	4	6057	9							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 4H RRCID -> 285838 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10800 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30380	X	17046	-0-	-13334	-0-	75	1	13952	3	N	2663	2585	1			411
							90	4	2929	9							
03	33635	X	21121	-0-	-12514	-0-	115	1	16915	3	Y	3687	3894	1			204
							35	4	4056	9							
04	32550	X	20339	-0-	-12211	-0-	117	1	16460	3	Y	3394	3175	1			423
							29	4	3733	9							
05	33139	X	22632	-0-	-10507	-0-	125	1	19082	3	Y	3114	3344	1			193
							3425	9									
06	24630	X	18733	-0-	-5897	-0-	112	1	15637	3	Y	2713	2698	1			208
							2984	9									
*07	25784	X	25784	-0-	-0-	-0-	155	1	22421	3	Y	2916	2878	1	1	8	245
							3208	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
TETRIS 21601 18 WELL #: R 4H RRCID -> 286628 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16660	X	10847	-0-	-5813	-0-	980	1	7631	3	N	2029	2373	1			1207
							4	4	2232	9							
03	15407	X	13165	-0-	-2242	-0-	1085	1	8396	3	N	3349	3270	1			1286
							3684	9									
04	15612	X	15612	-0-	-0-	-0-	1050	1	10569	3	N	3630	3388	1			1528
							3993	9									
05	15841	X	15782	-0-	-59	-0-	1050	1	10826	3	N	3549	3832	1			1245
							2	4	3904	9							
06	15330	X	14097	-0-	-1233	-0-	1050	1	9580	3	N	3150	3033	1	20	8	1342
							2	4	3465	9							
07	16120	X	11839	-0-	-4281	-0-	1085	1	7279	3	N	3157	3166	1			1333
							2	4	3473	9							

RIVERSIDE 21601 WELL #: 6H RRCID -> 286738 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11250 - 15745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29540	X	19529	-0-	-10011	-0-	193	1	14316	3	N	2578	2591	1			486
							2184	4	2836	9							
03	32705	X	29021	-0-	-3684	-0-	322	1	23711	3	Y	3402	3357	1			531
							1246	4	3742	9							
04	30390	X	16415	-0-	-13975	-0-	210	1	9825	3	Y	2816	2921	1			426
							3282	4	3098	9							
05	23122	X	23122	-0-	-0-	-0-	283	1	18720	3	Y	3296	3054	1			668
							493	4	3626	9							
06	28080	X	26396	-0-	-1684	-0-	303	1	22697	3	Y	2905	3206	1			367
							200	4	3196	9							
07	29016	X	26226	-0-	-2790	-0-	309	1	22635	3	Y	2967	2941	1	1	8	392
							18	4	3264	9							

SCRAMBLE 21802 WELL #: 1H RRCID -> 286768 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10600 - 15125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61096	X	36556	-0-	-24540	-0-	172	1	34780	3	N	1195	1161	0	30	8	138
							289	4	1315	9							
03	60171	X	45576	-0-	-14595	-0-	245	1	43255	3	N	1780	1750	0	29	8	139
							118	4	1958	9							
04	56340	X	43249	-0-	-13091	-0-	217	1	41060	3	N	1658	1608	0	44	8	145
							148	4	1824	9							
05	58218	X	46591	-0-	-11627	-0-	245	1	44472	3	N	1615	1592	0	31	8	137
							97	4	1777	9							
06	55230	X	44785	-0-	-10445	-0-	123	1	42995	3	N	1515	1445	0	56	8	151
							1667	9									
07	45570	X	41337	-0-	-4233	-0-	118	1	39525	3	N	1540	1482	0	44	8	165
							1694	9									

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 3H RRCID -> 286770 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10800 - 15255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25788	X	15253	-0-	-10535	-0-	151	1	10599	3	N	3307	3327	1			153
							865	4	3638	9							
03	28551	X	10199	-0-	-18352	-0-	70	1	5093	3	N	4472	4411	1			214
							117	4	4919	9							
04	24990	X	10089	-0-	-14901	-0-	72	1	5131	3	N	4151	4077	1			288
							320	4	4566	9							
05	25823	X	9857	-0-	-15966	-0-	86	1	5475	3	N	3868	3919	1			237
							41	4	4255	9							
06	24990	X	10283	-0-	-14707	-0-	47	1	6299	3	N	3579	3560	1			256
							3937	9									
07	16895	X	12585	-0-	-4310	-0-	60	1	8406	3	N	3732	3762	1			226
							14	4	4105	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RIVERSIDE 21601 WELL #: 7H RRCID -> 286771 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11350 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32340	X	17271	-0-	-15069	-0-	187	1	13905	3	N	2241	2253	1			514
							714	4	2465	9							
03	33976	X	27085	-0-	-6891	-0-	298	1	21992	3	Y	3966	3915	1			565
							432	4	4363	9							
04	31590	X	22077	-0-	-9513	-0-	390	1	18293	3	Y	3083	3198	1			450
							3	4	3391	9							
05	26560	X	26560	-0-	-0-	-0-	337	1	22332	3	Y	3537	3278	1			709
							3891	9									
06	26808	X	26808	-0-	-0-	-0-	297	1	22266	3	Y	3717	4102	1			324
							156	4	4089	9							
*07	27133	X	27133	-0-	-0-	-0-	311	1	22826	3	Y	3584	3552	1			356
							54	4	3942	9							

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 4H RRCID -> 286786 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25306	X	25306	-0-	-0-	-0-	254	1	17778	3	N	5352	5384	1			128
							1387	4	5887	9							
03	32004	X	32004	-0-	-0-	-0-	359	1	25922	3	N	5193	5121	1			200
							11	4	5712	9							
04	30983	X	30983	-0-	-0-	-0-	350	1	24965	3	N	5142	5051	1			291
							12	4	5656	9							
05	29512	X	27729	-0-	-1783	-0-	341	1	21638	3	N	5201	5269	1			223
							29	4	5721	9							
06	30960	X	19238	-0-	-11722	-0-	109	1	14534	3	N	4177	4155	1			245
							4595	9									
07	32023	X	23507	-0-	-8516	-0-	129	1	18008	3	N	4875	4915	1			205
							7	4	5363	9							

TETRIS 21601 18 WELL #: 3H RRCID -> 286941 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11200 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15484	X	11986	-0-	-3498	-0-	980	1	7841	3	N	2866	2851	1			1308
							12	4	3153	9							
03	15345	X	12667	-0-	-2678	-0-	1085	1	7247	3	N	3940	3877	1			1371
							1	4	4334	9							
04	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	1050	1	10017	3	N	3635	3670	1			1336
							8	4	3999	9							
05	15931	X	15931	-0-	-0-	-0-	1050	1	9882	3	N	4016	4045	1			1307
							581	4	4418	9							
06	15393	X	15393	-0-	-0-	-0-	1050	1	10782	3	N	3223	3167	1	17	8	1346
							16	4	3545	9							
*07	17485	X	17485	-0-	-0-	-0-	1085	1	12122	3	N	3840	3445	1			1741
							54	4	4224	9							

SCRAMBLE 21802 WELL #: 2H RRCID -> 287050 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10600 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61012	X	46688	-0-	-14324	-0-	222	1	45135	3	N	870	845	0	30	8	46
							374	4	957	9							
03	64772	X	64772	-0-	-0-	-0-	358	1	62952	3	N	1174	1155	0	27	8	38
							171	4	1291	9							
04	60540	X	59963	-0-	-577	-0-	308	1	58270	3	N	1068	1036	0	42	8	28
							210	4	1175	9							
05	62558	X	56119	-0-	-6439	-0-	300	1	54508	3	N	1083	1068	0	29	8	14
							120	4	1191	9							
06	62670	X	51112	-0-	-11558	-0-	142	1	49831	3	N	1035	988	0	53	8	8
							1139	9									
07	64759	X	49302	-0-	-15457	-0-	143	1	47984	3	N	1068	1027	0	43	8	6
							1175	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RIFLE 21801 WELL #: 2H RRCID -> 287192 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11165 - 18435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24304 X	11806	-0-	-12498	-0-	335	1	8975	3	N	2269	2171	0	27	8	333
						2496	9									
03	26009 X	21702	-0-	-4307	-0-	460	1	15772	3	N	3655	3620	0	19	8	349
						1449	4	4021	9							
04	27750 X	16216	-0-	-11534	-0-	285	1	11832	3	N	2586	2607	0			328
						1254	4	2845	9							
05	28675 X	17970	-0-	-10705	-0-	312	1	14340	3	N	2560	2441	0			447
						502	4	2816	9							
06	27750 X	8793	-0-	-18957	-0-	201	1	7100	3	N	1296	1355	0	23	8	365
						66	4	1426	9							
07	21700 X	8964	-0-	-12736	-0-	269	1	7184	3	N	1364	1593	0			136
						11	4	1500	9							

RIFLE 21801 WELL #: 3H RRCID -> 287267 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11400 - 18875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25872 X	10832	-0-	-15040	-0-	305	1	8146	3	N	2122	2030	0	17	8	323
						47	4	2334	9							
03	26195 X	21110	-0-	-5085	-0-	474	1	16272	3	N	3709	3750	0	11	8	271
						284	4	4080	9							
04	25350 X	21752	-0-	-3598	-0-	405	1	16789	3	N	3801	3859	0			213
						377	4	4181	9							
05	24760 X	24760	-0-	-0-	-0-	426	1	19574	3	N	4228	4032	0			409
						109	4	4651	9							
06	23842 X	23842	-0-	-0-	-0-	549	1	19417	3	N	3460	3538	0	24	8	307
						70	4	3806	9							
07	22475 X	17495	-0-	-4980	-0-	473	1	12638	3	N	2823	2884	0			246
						1279	4	3105	9							

ARPENT 21602 25 WELL #: 3H RRCID -> 287359 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11200 - 20300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	490	1	998	3	N	1905	1894	0			679
						2096	9									
03	22088 X	22088	-0-	-0-	-0-	542	1	17159	3	N	3988	3986	0			681
						4387	9									
04	23942 X	23942	-0-	-0-	-0-	525	1	19135	3	N	3893	3774	0			800
						4282	9									
05	29550 X	29550	-0-	-0-	-0-	542	1	24525	3	N	4075	4127	0			748
						4483	9									
06	23372 X	23372	-0-	-0-	-0-	525	1	18517	3	N	3936	3974	0	31	8	679
						4330	9									
07	24738 X	22447	-0-	-2291	-0-	543	1	17550	3	N	3958	3951	0			686
						4354	9									

SCRAMBLE 21802 WELL #: 4H RRCID -> 287624 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10600 - 15235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80528 X	35204	-0-	-45324	-0-	165	1	33401	3	N	1237	1203	0	22	8	173
						277	4	1361	9							
03	82615 X	58986	-0-	-23629	-0-	321	1	56386	3	N	1932	1900	0	48	8	157
						154	4	2125	9							
04	79950 X	74772	-0-	-5178	-0-	376	1	71320	3	N	2563	2486	0	73	8	161
						257	4	2819	9							
05	82615 X	72948	-0-	-9667	-0-	383	1	69708	3	N	2458	2423	0	49	8	147
						153	4	2704	9							
06	75480 X	67204	-0-	-8276	-0-	184	1	64534	3	N	2260	2156	0	85	8	166
						2486	9									
07	77252 X	66187	-0-	-11065	-0-	189	1	63443	3	N	2323	2235	0	86	8	168
						2555	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
SCRAMBLE 21802 WELL #: 3H RRCID -> 287688 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10600 - 15279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	79240	X	51188	-0-	-28052	-0-	241	1	48982	3	N	1417	1377	0	43	8	123
							406	4	1559	9							
03	82677	X	58242	-0-	-24435	-0-	316	1	55536	3	N	2035	2002	0	25	8	131
							151	4	2239	9							
04	76170	X	59374	-0-	-16796	-0-	299	1	56701	3	N	1972	1913	0	54	8	136
							205	4	2169	9							
05	68882	X	59350	-0-	-9532	-0-	312	1	56831	3	N	1893	1865	0	36	8	128
							125	4	2082	9							
06	66660	X	55026	-0-	-11634	-0-	151	1	52986	3	N	1717	1638	0	70	8	137
							1889	9									
07	61349	X	59475	-0-	-1874	-0-	170	1	57401	3	N	1731	1665	0	53	8	150
							1904	9									

GRABEN 21903 WELL #: 1H RRCID -> 287905 COMPL. DATE 06/16/2019 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9900 - 19725

02	28924	X	824	-0-	-28100	-0-	672	1	56	3	N	87	177	1			233
							96	9									
03	32023	X	941	-0-	-31082	-0-	672	1	241	3	N	25	25	8			233
							28	9									
04	19260	X	-0-	-0-	-19260	-0-					N	-0-					233
05	2139	X	467	-0-	-1672	-0-	200	1	18	3	N	226	35	8			424
							249	9									
06	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	530	1	1413	3	N	311	181	1	22	8	532
							342	9									
*07	60244	X	60244	-0-	-0-	-0-	1862	1	51412	3	N	5799	5821	1	184	8	326
							591	4	6379	9							

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 6H RRCID -> 287926 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10700 - 15481

02	46172	X	35605	-0-	-10567	-0-	175	1	29076	3	N	4612	4578	1			106
							1281	4	5073	9							
03	57040	X	21093	-0-	-35947	-0-	129	1	18094	3	N	2572	2531	1	67	8	80
							41	4	2829	9							
04	55200	X	-0-	-0-	-55200	-0-					N	2	2	8			80
05	57040	X	46305	-0-	-10735	-0-	194	1	35876	3	N	6167	6094	1	9	8	144
							3451	4	6784	9							
06	60082	X	60082	-0-	-0-	-0-	51639	3	8443	9	N	7675	7636	1	2	8	181
*07	44532	X	44532	-0-	-0-	-0-	162	1	35024	3	N	7874	7988	1			67
							685	4	8661	9							

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 5H RRCID -> 288017 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10700 - 15472

02	19432	X	565	-0-	-18867	-0-	3	1	524	3	N	14	14	1			16
							23	4	15	9							
03	28458	X	1297	-0-	-27161	-0-	9	1	1279	3	N	5	5	8			16
							3	4	6	9							
04	27540	X	280	-0-	-27260	-0-	2	1	212	3	N	59	61	1	13	8	1
							1	4	65	9							
05	34079	X	34079	-0-	-0-	-0-	115	1	21206	3	N	9744	9630	1	9	8	106
							2040	4	10718	9							
06	30623	X	30623	-0-	-0-	-0-	21007	3	9616	9	N	8742	8698	1	3	8	147
*07	47877	X	47877	-0-	-0-	-0-	180	1	38888	3	N	7317	7424	1			40
							760	4	8049	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
ESCOPETA 21901 WELL #: 6H RRCID -> 288036 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11000 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34776	X	9535	-0-	-25241	-0-	385	1	6531	3	N	2331	1841	1			856
							55	4	2564	9							
03	35743	X	14895	-0-	-20848	-0-	263	1	6861	3	N	6918	5981	1	1291	8	502
							161	4	7610	9							
04	34590	X	19528	-0-	-15062	-0-	520	1	11953	3	N	5884	4800	1	763	8	823
							583	4	6472	9							
05	30318	X	20433	-0-	-9885	-0-	652	1	13873	3	N	5336	4823	1	454	8	882
							38	4	5870	9							
06	22680	X	13534	-0-	-9146	-0-	377	1	9254	3	N	3285	2618	1	522	8	1027
							289	4	3614	9							
*07	21590	X	21590	-0-	-0-	-0-	99	1	16386	3	N	4436	4752	1	660	8	51
							225	4	4880	9							

ESCOPETA 21901 WELL #: 4H RRCID -> 288083 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11000 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	490	1	8301	3	N	2586	2043	1			942
							44	4	2845	9							
03	27047	X	27047	-0-	-0-	-0-	822	1	21445	3	N	4299	3717	1	1248	8	276
							51	4	4729	9							
04	17339	X	17339	-0-	-0-	-0-	530	1	12200	3	N	3670	2994	1	741	8	211
							572	4	4037	9							
05	13822	X	13822	-0-	-0-	-0-	433	1	9206	3	N	3751	3318	1	644	8	-0-
							57	4	4126	9							
06	25140	X	7669	-0-	-17471	-0-	227	1	5573	3	N	1541	1228	1	296	8	17
							174	4	1695	9							
07	27032	X	23859	-0-	-3173	-0-	101	1	16565	3	N	6332	4578	1	1722	8	49
							228	4	6965	9							

PISTOL 21801 WELL #: 3H RRCID -> 288645 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11400 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40264	X	16549	-0-	-23715	-0-	155	1	12132	3	N	2812	2712	1			420
							1169	4	3093	9							
03	41633	X	28174	-0-	-13459	-0-	316	1	21229	3	N	5999	6088	1	2	8	329
							30	4	6599	9							
04	36390	X	27941	-0-	-8449	-0-	322	1	21643	3	N	5427	5434	1			322
							6	4	5970	9							
05	34875	X	23260	-0-	-11615	-0-	283	1	17404	3	N	4801	4838	1			285
							292	4	5281	9							
06	33750	X	17180	-0-	-16570	-0-	306	1	12487	3	N	3875	3750	1			410
							124	4	4263	9							
07	28861	X	16485	-0-	-12376	-0-	329	1	12400	3	N	3123	3240	1			293
							321	4	3435	9							

PISTOL 21801 WELL #: 1H RRCID -> 288684 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11305 - 18800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51100	X	20205	-0-	-30895	-0-	191	1	14910	3	N	4492	4331	1	2	8	410
							163	4	4941	9							
03	55025	X	37335	-0-	-17690	-0-	379	1	25497	3	N	9920	10067	1	4	8	259
							547	4	10912	9							
04	53250	X	25359	-0-	-27891	-0-	239	1	16020	3	N	8273	8284	1			248
							9100	9									
05	55025	X	36714	-0-	-18311	-0-	429	1	26452	3	N	8702	8768	1			182
							261	4	9572	9							
06	46320	X	29976	-0-	-16344	-0-	518	1	21098	3	N	7541	7299	1			424
							65	4	8295	9							
07	37324	X	25879	-0-	-11445	-0-	481	1	18175	3	N	5515	5724	1			215
							1156	4	6067	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
BLACKTOP 21601 1 WELL #: 5H RRCID -> 288741 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57456	X	36482	-0-	-20974	-0-	337	1	23614	3	N	5605	5638	1			191
							6365	4	6166	9							
03	59799	X	54731	-0-	-5068	-0-	533	1	38500	3	N	7848	7739	1			300
							7065	4	8633	9							
04	57870	X	48446	-0-	-9424	-0-	479	1	34124	3	N	6730	6611	1			419
							6440	4	7403	9							
05	56172	X	46818	-0-	-9354	-0-	568	1	36047	3	N	6900	6991	1			328
							2613	4	7590	9							
06	54360	X	46547	-0-	-7813	-0-	286	1	38157	3	N	6282	6249	1			361
							1194	4	6910	9							
07	54746	X	44378	-0-	-10368	-0-	271	1	37809	3	N	5688	5735	1			314
							41	4	6257	9							

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 6H RRCID -> 288763 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10765 PERF.10950 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59108	X	37048	-0-	-22060	-0-	423	1	29643	3	N	4313	4339	1			118
							2238	4	4744	9							
03	59024	X	54320	-0-	-4704	-0-	647	1	46725	3	N	5939	5857	1			200
							415	4	6533	9							
04	55200	X	55200	-0-	-0-	-0-	664	1	47350	3	N	5030	4942	1			288
							1653	4	5533	9							
05	47829	X	47829	-0-	-0-	-0-	653	1	41474	3	N	4832	4896	1			224
							387	4	5315	9							
06	52560	X	47235	-0-	-5325	-0-	315	1	42112	3	N	4300	4278	1			246
							78	4	4730	9							
07	57040	X	47940	-0-	-9100	-0-	309	1	43188	3	N	4015	4047	1			214
							26	4	4417	9							

PISTOL 21801 WELL #: 4H RRCID -> 288800 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 11363 PERF.12025 - 19535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41776	X	19892	-0-	-21884	-0-	179	1	13999	3	N	3847	3710	1	1	8	268
							1482	4	4232	9							
03	41695	X	34761	-0-	-6934	-0-	390	1	26226	3	N	7172	7279	1	2	8	159
							256	4	7889	9							
04	40770	X	40669	-0-	-101	-0-	489	1	32814	3	N	6459	6467	1			151
							261	4	7105	9							
05	42129	X	30529	-0-	-11600	-0-	373	1	22978	3	N	5588	5631	1			108
							1031	4	6147	9							
06	40770	X	13497	-0-	-27273	-0-	226	1	9237	3	N	3493	3381	1			220
							192	4	3842	9							
07	42036	X	15420	-0-	-26616	-0-	275	1	10378	3	N	3938	4086	1			72
							435	4	4332	9							

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 2H RRCID -> 289198 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10500 - 15270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51577	X	51577	-0-	-0-	-0-	235	1	38836	3	N	9814	9741	1			229
							1711	4	10795	9							
03	75012	X	75012	-0-	-0-	-0-	417	1	58590	3	N	14429	14205	1	256	8	197
							133	4	15872	9							
04	69973	X	69973	-0-	-0-	-0-	443	1	54865	3	N	13190	13190	1	2	8	195
							156	4	14509	9							
05	79929	X	79929	-0-	-0-	-0-	314	1	58148	3	N	14430	14260	1	9	8	356
							5594	4	15873	9							
06	66114	X	66114	-0-	-0-	-0-	54340	3	11774	9	N	10704	10650	1	4	8	406
*07	78493	X	78493	-0-	-0-	-0-	291	1	63022	3	N	12681	12865	1			222
							1231	4	13949	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
FLEX STATE 21602 16 WELL #: 1H RRCID -> 289199 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10500 - 15245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	67425 X	67425	-0-	-0-	-0-	307	1	50729	3	N	12867	12772	1			305
						2235	4	14154	9							
03	73067 X	68055	-0-	-5012	-0-	375	1	52585	3	N	13614	13397	1	201	8	321
						120	4	14975	9							
04	72810 X	72810	-0-	-0-	-0-	455	1	56505	3	N	14263	14263	1	2	8	319
						161	4	15689	9							
05	76222 X	76222	-0-	-0-	-0-	307	1	56756	3	N	12453	12307	1	9	8	456
						5461	4	13698	9							
06	80869 X	80869	-0-	-0-	-0-	65913	3	14956	9	N	13596	13527	1	5	8	520
*07	80592 X	80592	-0-	-0-	-0-	297	1	64351	3	N	13352	13547	1			325
						1257	4	14687	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 5H RRCID -> 289201 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10950 - 15660

02	85120 X	58223	-0-	-26897	-0-	643	1	54555	3	N	1296	1268	1	67	8	82
						1599	4	1426	9							
03	83917 X	66508	-0-	-17409	-0-	874	1	63703	3	Y	1422	1400	1	50	8	54
						367	4	1564	9							
04	80880 X	66289	-0-	-14591	-0-	864	1	63446	3	Y	1489	1442	1	56	8	45
						341	4	1638	9							
05	69719 X	66731	-0-	-2988	-0-	876	1	64429	3	Y	1291	1242	1	64	8	30
						6	4	1420	9							
06	67470 X	55620	-0-	-11850	-0-	272	1	53836	3	Y	1035	1049	1	16	8	-0-
						373	4	1139	9							
07	68510 X	39161	-0-	-29349	-0-	230	1	37498	3	Y	757	558	1	114	8	85
						600	4	833	9							

ESCOPETA 21901 WELL #: 2H RRCID -> 291207 COMPL. DATE 06/27/2021 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11350 - 16210

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	92372 X	NO RPT	-0-	-92372	-0-	N	NO RPT			-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
AT LAND STATE 52-6 WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

OLSON STATE 57-T2-6 WELL #: 1H RRCID -> 268786 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930

02	13089 X	13089	-0-	-0-	-0-	9528	3	2959	4	N	547	545	1			271
						602	9									
03	14582 X	14582	-0-	-0-	-0-	12383	3	1609	4	N	536	642	1			165
						590	9									
04	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6462	3	119	4	N	329	364	1			130
						362	9									
05	13717 X	13717	-0-	-0-	-0-	12891	3	231	4	N	541	343	1			328
						595	9									
06	13811 X	13811	-0-	-0-	-0-	13160	3	28	4	N	566	711	1			183
						623	9									
*07	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	5914	3	51	4	N	565	523	1			225
						622	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20188 X	909	-0-	-19279	-0-	20	4	889	9	Y	808	742	1			377
03	22351 X	1765	-0-	-20586	-0-	6	4	1759	9	Y	1599	1344	1			632
04	21630 X	8446	-0-	-13184	-0-	5524	3	346	4	Y	2342	2660	1			314
						2576	9									
05	15978 X	15978	-0-	-0-	-0-	13734	3	430	4	Y	1649	1256	1			707
						1814	9									
06	18220 X	18220	-0-	-0-	-0-	15958	3	462	4	Y	1636	1898	1			445
						1800	9									
*07	18481 X	18481	-0-	-0-	-0-	16054	3	595	4	Y	1665	1818	1			292
						1832	9									

ABERNATHY 57-T1-14 WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492

02	13350 X	13350	-0-	-0-	-0-	10865	3	858	4	Y	1479	1148	1			399
						1627	9									
03	15854 X	15854	-0-	-0-	-0-	12776	3	772	4	Y	2096	2103	1			392
						2306	9									
04	20206 X	20206	-0-	-0-	-0-	875	1	16047	3	Y	2734	2862	1			264
						277	4	3007	9							
05	14025 X	14025	-0-	-0-	-0-	1147	1	11546	3	Y	895	1045	1			114
						347	4	985	9							
06	12671 X	12671	-0-	-0-	-0-	821	1	10326	3	Y	1167	1015	1			266
						240	4	1284	9							
*07	22025 X	22025	-0-	-0-	-0-	848	1	19167	3	Y	780	1020	1			26
						1152	4	858	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036

02	15960 X	7885	-0-	-8075	-0-	5770	3	502	4	Y	1466	1657	1			190
						1613	9									
03	17670 X	10368	-0-	-7302	-0-	8011	3	459	4	Y	1725	1633	1			282
						1898	9									
04	17286 X	17286	-0-	-0-	-0-	13338	3	594	4	Y	3049	2521	1			810
						3354	9									
05	21321 X	21321	-0-	-0-	-0-	17628	3	578	4	Y	2832	2743	1			899
						3115	9									
06	20965 X	20965	-0-	-0-	-0-	19591	3	415	4	Y	872	1590	1			181
						959	9									
*07	21570 X	21570	-0-	-0-	-0-	19010	3	811	4	Y	1590	1389	1			382
						1749	9									

HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22 WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767

02	12460 X	10213	-0-	-2247	-0-	8643	3	1273	4	N	270	175	1			268
						297	9									
03	12338 X	5497	-0-	-6841	-0-	3993	3	1368	4	N	124	179	1			213
						136	9									
04	12747 X	12747	-0-	-0-	-0-	12690	3	57	9	N	52	175	1			90
05	12896 X	10712	-0-	-2184	-0-	10447	3	265	9	N	241	176	1			155
06	12480 X	8064	-0-	-4416	-0-	7881	3	183	9	N	166	177	1			144
07	13175 X	11292	-0-	-1883	-0-	9651	3	1455	4	N	169	176	1			137
						186	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MEEKER 56-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19852	X	3680	-0-	-16172	-0-	3121	3	277	4	N	256	173	1			320
							282	9									
03	24806	X	24806	-0-	-0-	-0-	22745	3	456	4	N	1459	1479	1			300
							1605	9									
04	24610	X	24610	-0-	-0-	-0-	622	1	22591	3	N	1104	907	1			497
							183	4	1214	9							
05	25124	X	25124	-0-	-0-	-0-	643	1	23176	3	N	1041	1081	1			457
							160	4	1145	9							
06	25106	X	25106	-0-	-0-	-0-	622	1	22914	3	N	893	934	1			416
							588	4	982	9							
*07	25961	X	25961	-0-	-0-	-0-	643	1	23930	3	N	1123	1288	1			251
							153	4	1235	9							

EXTINCTION 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482

02	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	10383	3	1799	4	Y	617	540	1			217
							679	9									
03	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	11401	3	1413	4	Y	589	719	1			87
							648	9									
04	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	12577	3	141	4	Y	865	719	1			233
							952	9									
05	16354	X	16354	-0-	-0-	-0-	15083	3	393	4	Y	798	888	1			143
							878	9									
06	23830	X	23830	-0-	-0-	-0-	22290	3	408	4	Y	1029	883	1			289
							1132	9									
*07	24446	X	24446	-0-	-0-	-0-	23007	3	196	4	Y	1130	1236	1			183
							1243	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 1H RRCID -> 271675 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10141 - 10600

02	515	X	515	-0-	-0-	-0-	175	4	340	9	N	309	373	1			102
03	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	64	4	1043	9	N	948	566	1			484
04	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	6908	3	42	4	N	2298	2652	1			130
							2528	9									
05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	1974	3	297	4	N	797	553	1			374
							877	9									
06	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	3432	3	73	4	N	1779	2039	1			114
							1957	9									
*07	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	8531	3	92	4	N	2546	2507	1			153
							2801	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203

02	12348	X	5844	-0-	-6504	-0-	4485	3	698	4	Y	601	541	1			160
							661	9									
03	16275	X	13228	-0-	-3047	-0-	11372	3	958	4	Y	816	856	1			120
							898	9									
04	15750	X	13169	-0-	-2581	-0-	11717	3	319	4	Y	1030	1076	1			74
							1133	9									
05	16275	X	15211	-0-	-1064	-0-	13354	3	343	4	Y	1376	1346	1			104
							1514	9									
06	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	13356	3	678	4	Y	1362	1196	1			270
							1498	9									
*07	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	12778	3	153	4	Y	1251	1424	1			97
							1376	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RAYMORE 57-T1-24 WELL #: 1H RRCID -> 271713 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11270 PERF.11215 - 16019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	621	3	486	4	N	352	560	1			153
							387	9									
03	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	7107	3	1235	4	N	1319	1128	1			344
							1451	9									
04	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	12041	3	657	4	N	1183	1307	1			220
							1301	9									
05	17537	X	17537	-0-	-0-	-0-	15723	3	376	4	N	1307	1310	1			217
							1438	9									
06	22925	X	22925	-0-	-0-	-0-	20988	3	280	4	N	1506	1486	1			237
							1657	9									
*07	17189	X	17189	-0-	-0-	-0-	15722	3	192	4	N	1159	1293	1			103
							1275	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 271718 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11386 - 15727

02	17556	X	6958	-0-	-10598	-0-	6256	3	206	4	Y	451	715	1			58
							496	9									
03	19876	X	19876	-0-	-0-	-0-	17428	3	580	4	Y	1698	1462	1			294
							1868	9									
04	25052	X	25052	-0-	-0-	-0-	838	1	22593	3	Y	1141	1336	1			99
							366	4	1255	9							
05	25135	X	25135	-0-	-0-	-0-	900	1	22448	3	Y	1250	1193	1			156
							412	4	1375	9							
06	22740	X	21449	-0-	-1291	-0-	950	1	18074	3	Y	1174	1215	1			115
							1134	4	1291	9							
07	25885	X	25634	-0-	-251	-0-	880	1	23175	3	Y	1024	1058	1			81
							453	4	1126	9							

BOLD BLAKE STATE 57-T2-2 WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573

02	16100	X	12004	-0-	-4096	-0-	9921	3	1378	4	N	641	565	1			236
							705	9									
03	17825	X	16741	-0-	-1084	-0-	14062	3	1828	4	N	774	729	1			281
							851	9									
04	16684	X	16684	-0-	-0-	-0-	15600	3	283	4	N	728	850	1			159
							801	9									
05	23852	X	23852	-0-	-0-	-0-	22845	3	140	4	N	788	756	1			191
							867	9									
06	16235	X	16235	-0-	-0-	-0-	15450	3	72	4	N	648	737	1			102
							713	9									
*07	21874	X	21874	-0-	-0-	-0-	20854	3	19	4	N	910	740	1			272
							1001	9									

BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254

02	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4320	3	11	9	N	10					246
03	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-					246
04	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8922	3	67	9	N	61	180	1			127
05	4805	X	4283	-0-	-522	-0-	4248	3	35	9	N	32					159
06	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6643	3	149	9	N	135	172	1			122
*07	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	10488	3	1679	4	N	133	177	1			78
							146	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAMP STATE 56-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 273044 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19544	X	15793	-0-	-3751	-0-	14432	3	205	4	N	1051	1121	1			145
							1156	9									
03	22346	X	22346	-0-	-0-	-0-	20757	3	185	4	N	1276	1104	1			317
							1404	9									
04	23680	X	23680	-0-	-0-	-0-	1245	1	21078	3	N	1173	1300	1			190
							67	4	1290	9							
05	24342	X	24342	-0-	-0-	-0-	1286	1	21489	3	N	1300	1089	1			401
							137	4	1430	9							
06	21777	X	21777	-0-	-0-	-0-	1245	1	19418	3	N	919	935	1			385
							103	4	1011	9							
07	24459	X	21936	-0-	-2523	-0-	1286	1	19225	3	N	1202	1318	1			269
							103	4	1322	9							

HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577

02	23716	X	14176	-0-	-9540	-0-	11221	3	1818	4	Y	1034	891	1			278
							1137	9									
03	26257	X	23918	-0-	-2339	-0-	20520	3	1970	4	Y	1298	1251	1			325
							1428	9									
04	25410	X	21902	-0-	-3508	-0-	20664	3	227	4	Y	919	1115	1			129
							1011	9									
05	25382	X	25382	-0-	-0-	-0-	23593	3	473	4	Y	1196	1116	1			209
							1316	9									
06	26735	X	26735	-0-	-0-	-0-	24941	3	555	4	Y	1126	1070	1			265
							1239	9									
*07	24044	X	24044	-0-	-0-	-0-	22851	3	202	4	Y	901	1049	1			117
							991	9									

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 1H RRCID -> 275255 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329

02	9940	X	5052	-0-	-4888	-0-	4047	3	71	4	N	849	1260	1			203
							934	9									
03	11005	X	10578	-0-	-427	-0-	7578	3	408	4	N	2356	2180	1			379
							2592	9									
04	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	9190	3	390	4	N	2427	2474	1			332
							2670	9									
05	8928	X	7754	-0-	-1174	-0-	5595	3	453	4	N	1551	1589	1			294
							1706	9									
06	10230	X	8386	-0-	-1844	-0-	5944	3	409	4	N	1848	1572	1			570
							2033	9									
07	12648	X	7119	-0-	-5529	-0-	5326	3	442	4	N	1228	1585	1			213
							1351	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 2H RRCID -> 275462 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920

02	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	4800	3	149	4	Y	430	379	1			115
							473	9									
03	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	5027	3	291	4	Y	1648	1520	1			243
							1813	9									
04	8310	X	5519	-0-	-2791	-0-	3586	3	184	4	Y	1590	1719	1			114
							1749	9									
05	8587	X	7019	-0-	-1568	-0-	5214	3	90	4	Y	1559	1556	1			117
							1715	9									
06	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	8366	3	345	4	Y	2241	1914	1			444
							2465	9									
*07	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	11915	3	140	4	Y	2811	3037	1			218
							3092	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 3H RRCID -> 275634 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	9990	X	3668	-0-	-6322	-0-	1220	3	1128	4	Y	1200	1097	1			144
							1320	9									
*10	10385	X	3241	-0-	-7144	-0-	1273	3	1100	4	Y	789	745	1			188
							868	9									
*11	10050	X	3444	-0-	-6606	-0-	854	3	1680	4	Y	827	535	1			480
							910	9									
*12	9362	X	3845	-0-	-5517	-0-	1447	3	982	4	Y	1287	1119	1			648
							1416	9									
*01	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	6942	3	489	4	Y	1616	2144	1			120
							1778	9									
*02	3416	X	3098	-0-	-318	-0-	2347	3	234	4	Y	470	500	1			90
							517	9									
*03	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	7652	3	735	4	Y	1998	1643	1			445
							2198	9									
*04	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	1244	1	8135	3	Y	1970	2188	1			227
							840	4	2167	9							
*05	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	1286	1	6215	3	Y	1547	1566	1			208
							543	4	1702	9							
*06	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	1245	1	8731	3	Y	2131	1966	1			373
							831	4	2344	9							
07	12741	X	7006	-0-	-5735	-0-	1286	1	4099	3	Y	959	1098	1			236
							566	4	1055	9							

STATE DIAMOND BACK 57-T3-4 WELL #: 1H RRCID -> 275789 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10465 - 15313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11060	X	6666	-0-	-4394	-0-	5405	3	83	4	N	1071	1458	1			96
							1178	9									
03	14601	X	12960	-0-	-1641	-0-	10032	3	397	4	N	2301	1842	1			555
							2531	9									
04	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	11401	3	146	4	N	2404	2615	1			344
							2644	9									
05	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	12025	3	114	4	N	2348	2543	1			149
							2583	9									
06	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	12905	3	118	4	N	2310	2198	1			261
							2541	9									
07	14663	X	11558	-0-	-3105	-0-	9384	3	114	4	N	1873	1999	1			135
							2060	9									

RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 276286 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10754 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	22382	X	21531	-0-	-851	-0-	14749	3	5467	4	N	1195	1188	1			89
							1315	9									
*09	21660	X	13519	-0-	-8141	-0-	37	1	11827	3	Y	1318	1300	1			107
							205	4	1450	9							
10	22382	X	1597	-0-	-20785	-0-	39	3	1	4	Y	1415	1438	1			84
							1557	9									
11	28280	X	28280	-0-	-0-	-0-	498	1	25931	3	Y	1299	1317	1			66
							422	4	1429	9							
12	25577	X	25577	-0-	-0-	-0-	336	1	23718	3	Y	1160	943	1			283
							247	4	1276	9							
01	36284	X	36284	-0-	-0-	-0-	365	1	34383	3	Y	1324	1315	1			292
							80	4	1456	9							
02	20216	X	15048	-0-	-5168	-0-	58	1	13664	3	Y	1048	1120	1			220
							173	4	1153	9							
03	32774	X	32774	-0-	-0-	-0-	108	1	30741	3	Y	1635	1613	1			242
							126	4	1799	9							
04	24030	X	24030	-0-	-0-	-0-	81	1	22437	3	Y	1213	1301	1			154
							178	4	1334	9							
05	30674	X	30674	-0-	-0-	-0-	158	1	28401	3	Y	1503	1307	1			350
							462	4	1653	9							
06	31453	X	31453	-0-	-0-	-0-	158	1	29194	3	Y	1603	1661	1			292
							338	4	1763	9							
07	22382	X	11996	-0-	-10386	-0-	77	1	10422	3	Y	1205	1066	1			431
							171	4	1326	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 4H RRCID -> 276866 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1364 X	1359	-0-	-5	-0-	1035	3	37	4	Y	261	251	1			33
						287	9									
*09	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1614	3	181	4	Y	-0-	33	1			-0-
10	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3208	3	120	4	Y	7	6	1			1
						8	9									
11	13133 X	13133	-0-	-0-	-0-	12937	3	196	9	Y	178	130	1			49
12	20239 X	20239	-0-	-0-	-0-	20144	3	26	4	Y	63	106	1			6
						69	9									
01	10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	10516	3	23	4	Y	111	92	1			25
						122	9									
02	12264 X	7854	-0-	-4410	-0-	6997	3	12	4	Y	768	600	1			193
						845	9									
03	20243 X	4881	-0-	-15362	-0-	3667	3	253	4	Y	874	961	1			106
						961	9									
04	19590 X	17949	-0-	-1641	-0-	16822	3	3	4	Y	1022	697	1			431
						1124	9									
05	20243 X	18702	-0-	-1541	-0-	16441	3	14	4	Y	2043	1340	1			1134
						2247	9									
06	17062 X	17062	-0-	-0-	-0-	15711	3	18	4	Y	1212	1401	1			945
						1333	9									
*07	22512 X	22512	-0-	-0-	-0-	20836	3	17	4	Y	1508	900	1			1553
						1659	9									

BROWN STATE 56-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 277117 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11215 - 16026

02	13774 X	13774	-0-	-0-	-0-	9069	3	1013	4	Y	3356	3421	1			624
						3692	9									
03	16690 X	16690	-0-	-0-	-0-	11150	3	1059	4	Y	4074	4010	1			688
						4481	9									
04	18791 X	18791	-0-	-0-	-0-	16072	3	1134	4	Y	1441	1959	1			170
						1585	9									
05	17864 X	17864	-0-	-0-	-0-	15176	3	929	4	Y	1599	1477	1			292
						1759	9									
06	20766 X	20766	-0-	-0-	-0-	17658	3	1031	4	Y	1888	1717	1			463
						2077	9									
*07	22843 X	22843	-0-	-0-	-0-	20622	3	784	4	Y	1306	1615	1			154
						1437	9									

STATE DELA 58-T2-38 WELL #: 1H RRCID -> 277213 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9592 - 14255

02	10797 X	10797	-0-	-0-	-0-	7421	3	1154	4	N	2020	2060	1			314
						2222	9									
03	19845 X	19845	-0-	-0-	-0-	14163	3	1991	4	N	3355	3414	1			255
						3691	9									
04	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	5145	3	781	4	N	1285	1308	1			232
						1414	9									
05	16570 X	16570	-0-	-0-	-0-	12750	3	442	4	N	3071	2785	1			518
						3378	9									
06	15399 X	15399	-0-	-0-	-0-	12190	3	368	4	N	2583	2729	1			372
						2841	9									
*07	15285 X	15285	-0-	-0-	-0-	11252	3	900	4	N	2848	2815	1			405
						3133	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36 WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	5535	3	151	4	N	2258	2141	1			358
							2484	9									
03	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	7328	3	104	4	N	2271	2325	1			304
							2498	9									
04	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	6358	3	108	4	N	1946	1969	1			281
							2141	9									
05	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	10331	3	37	4	N	2975	2847	1			409
							3273	9									
06	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	8480	3	150	4	N	2520	2456	1			473
							2772	9									
*07	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	8576	3	97	4	N	2379	2647	1			205
							2617	9									

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 3H RRCID -> 277467 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	11176	3	122	4	Y	629	329	1			569
							692	9									
03	32645	X	32645	-0-	-0-	-0-	32306	3	111	4	Y	207	577	1			199
							228	9									
04	24986	X	24986	-0-	-0-	-0-	24791	3	155	4	Y	36	125	1			110
							40	9									
05	24061	X	24061	-0-	-0-	-0-	23031	3	7	4	Y	930	837	1			203
							1023	9									
06	14362	X	14362	-0-	-0-	-0-	12723	3	22	4	Y	1470	1488	1			185
							1617	9									
*07	17157	X	17157	-0-	-0-	-0-	14021	3	39	4	Y	2815	2599	1			401
							3097	9									

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 5H RRCID -> 277583 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6972	X	5984	-0-	-988	-0-	5689	3	116	4	Y	163	238	1			148
							179	9									
03	17918	X	17918	-0-	-0-	-0-	17083	3	84	4	Y	683	176	1			655
							751	9									
04	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	10034	3	147	4	Y	255	411	1			499
							281	9									
05	21303	X	21303	-0-	-0-	-0-	17997	3	9	4	Y	2997	2843	1			653
							3297	9									
06	15846	X	15846	-0-	-0-	-0-	14208	3	21	4	Y	1470	1938	1			185
							1617	9									
*07	20456	X	20456	-0-	-0-	-0-	19693	3	45	4	Y	653	745	1			93
							718	9									

KC PREMIUM 56-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 277719 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10682 - 15449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7616	X	3927	-0-	-3689	-0-	2403	3	355	4	N	1063	899	1			357
							1169	9									
03	8432	X	6894	-0-	-1538	-0-	5141	3	152	4	N	1455	1776	1			36
							1601	9									
04	8160	X	6212	-0-	-1948	-0-	4064	3	118	4	N	1845	1621	1			260
							2030	9									
05	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	4411	3	200	4	N	1850	1753	1			357
							2035	9									
06	6660	X	6087	-0-	-573	-0-	4448	3	163	4	N	1342	1393	1			306
							1476	9									
07	6882	X	5427	-0-	-1455	-0-	3189	3	533	4	N	1550	1753	1			103
							1705	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FRASER 57-T1-39 WELL #: 1H RRCID -> 277812 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11816 X	6055	-0-	-5761	-0-	4098	3	891	4	N	969	732	1			343
						1066	9									
03	13082 X	9904	-0-	-3178	-0-	7697	3	615	4	N	1447	1649	1			141
						1592	9									
04	12660 X	11670	-0-	-990	-0-	9540	3	117	4	N	1830	1672	1			299
						2013	9									
05	11533 X	11533	-0-	-0-	-0-	9474	3	181	4	N	1707	1834	1			172
						1878	9									
06	11315 X	11315	-0-	-0-	-0-	8958	3	612	4	N	1586	1450	1			308
						1745	9									
07	12059 X	9219	-0-	-2840	-0-	7484	3	431	4	N	1185	1279	1			214
						1304	9									

ALEXANDER 58-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 277813 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500

02	11049 X	11049	-0-	-0-	-0-	8390	3	373	4	N	2078	1787	1			435
						2286	9									
03	18764 X	18764	-0-	-0-	-0-	15978	3	122	4	N	2422	2530	1			327
						2664	9									
04	18072 X	18072	-0-	-0-	-0-	15280	3	115	4	N	2434	2559	1			202
						2677	9									
05	12104 X	12104	-0-	-0-	-0-	9823	3	92	4	N	1990	1981	1			211
						2189	9									
06	9872 X	9872	-0-	-0-	-0-	5958	3	1209	4	N	2459	2604	1			66
						2705	9									
*07	10154 X	10154	-0-	-0-	-0-	8117	3	176	4	N	1692	1484	1			274
						1861	9									

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371

02	8092 X	5993	-0-	-2099	-0-	4552	3	440	4	N	910	911	1			199
						1001	9									
03	10881 X	7219	-0-	-3662	-0-	5353	3	417	4	N	1317	1256	1			260
						1449	9									
04	10830 X	9135	-0-	-1695	-0-	622	1	6497	3	N	1787	1763	1			284
						50	4	1966	9							
05	11191 X	8961	-0-	-2230	-0-	643	1	6530	3	N	1569	1584	1			269
						62	4	1726	9							
06	10830 X	8192	-0-	-2638	-0-	622	1	6233	3	N	1092	1236	1			125
						136	4	1201	9							
07	9455 X	9071	-0-	-384	-0-	643	1	6192	3	N	1671	1574	1			222
						398	4	1838	9							

MITCHELL 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 278121 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10535 - 15272

02	20545 X	20545	-0-	-0-	-0-	18132	3	612	4	N	1637	1809	1			277
						1801	9									
03	24436 X	24436	-0-	-0-	-0-	21461	3	675	4	N	2091	1955	1			413
						2300	9									
04	13410 X	7256	-0-	-6154	-0-	4740	3	386	4	N	1936	2136	1			213
						2130	9									
05	13857 X	7900	-0-	-5957	-0-	5561	3	97	4	N	2038	1772	1			479
						2242	9									
06	13410 X	6454	-0-	-6956	-0-	4457	3	96	4	N	1728	1620	1			587
						1901	9									
07	13857 X	6870	-0-	-6987	-0-	4489	3	184	4	N	1997	2286	1			298
						2197	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE OLSON 57-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 278122 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10163 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19562	X	19562	-0-	-0-	-0-	83	1	16236	3	Y	1452	1468	1			268
							1646	4	1597	9							
03	22314	X	22314	-0-	-0-	-0-	69	1	20074	3	Y	1876	2020	1			124
							107	4	2064	9							
04	23776	X	23776	-0-	-0-	-0-	80	1	21366	3	Y	1831	1623	1			332
							316	4	2014	9							
05	17399	X	17399	-0-	-0-	-0-	81	1	15106	3	Y	1715	1643	1			404
							325	4	1887	9							
06	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	79	1	14524	3	Y	1771	1631	1			544
							1250	4	1948	9							
*07	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	25	1	3356	3	Y	944	1099	1			389
							138	4	1038	9							

STATE RUSH 57-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278123 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9687 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	77	1	15025	3	Y	570	559	1			25
							162	4	627	9							
03	18474	X	18474	-0-	-0-	-0-	62	1	17540	3	Y	724	682	1			67
							76	4	796	9							
04	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	26	1	7148	3	Y	3910	3907	1			70
							69	4	4301	9							
05	8959	X	3542	-0-	-5417	-0-	12	1	2648	3	Y	753	726	1			97
							54	4	828	9							
06	8670	X	3731	-0-	-4939	-0-	17	1	3013	3	Y	606	653	1			50
							34	4	667	9							
07	8959	X	3000	-0-	-5959	-0-	16	1	2114	3	Y	767	790	1			27
							26	4	844	9							

RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45 WELL #: 1H RRCID -> 278124 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10631 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9352	X	5724	-0-	-3628	-0-	4184	3	597	4	N	857	902	1			326
							943	9									
03	10354	X	8786	-0-	-1568	-0-	6849	3	434	4	N	1366	1283	1			409
							1503	9									
04	11670	X	7422	-0-	-4248	-0-	5669	3	344	4	N	1281	1309	1			381
							1409	9									
05	12059	X	7156	-0-	-4903	-0-	5649	3	345	4	N	1056	1121	1			316
							1162	9									
06	11670	X	10499	-0-	-1171	-0-	8961	3	357	4	N	1074	1248	1			142
							1181	9									
07	8773	X	6084	-0-	-2689	-0-	4825	3	113	4	N	1042	919	1			265
							1146	9									

STATE ALLAR 57-T2-28 WELL #: 1 RRCID -> 278214 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10018 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18395	X	18395	-0-	-0-	-0-	73	1	15884	3	Y	1293	1288	1			270
							1016	4	1422	9							
03	23697	X	23697	-0-	-0-	-0-	68	1	21749	3	Y	1528	1279	1			519
							199	4	1681	9							
04	27861	X	27861	-0-	-0-	-0-	715	1	24871	3	Y	1860	2061	1			318
							229	4	2046	9							
05	29938	X	29938	-0-	-0-	-0-	788	1	26467	3	Y	1980	1868	1			430
							505	4	2178	9							
06	25327	X	25327	-0-	-0-	-0-	743	1	22316	3	Y	1746	1662	1			514
							347	4	1921	9							
07	14415	X	3999	-0-	-10416	-0-	663	1	2733	3	Y	436	734	1			216
							123	4	480	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1201H RRCID -> 278215 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10384 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5516	X	4783	-0-	-733	-0-	2729	3	165	4	Y	1717	1882	1			201
							1889	9									
03	6107	X	4507	-0-	-1600	-0-	1979	3	133	4	Y	2177	2110	1			268
							2395	9									
04	5910	X	2259	-0-	-3651	-0-	1271	3	87	4	Y	819	957	1			130
							901	9									
05	6107	X	368	-0-	-5739	-0-	167	3	201	9	Y	183	302	1			11
06	5910	X	29	-0-	-5881	-0-	26	3	3	4	Y	-0-	11	1			-0-
07	5301	X	106	-0-	-5195	-0-	96	3	10	4	Y	-0-					-0-

STATE POGO 57-T2-4 WELL #: 1H RRCID -> 278216 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10271 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	7706	3	313	4	Y	995	660	1			393
							1095	9									
03	20870	X	20870	-0-	-0-	-0-	18493	3	441	4	Y	1760	2039	1			114
							1936	9									
04	25671	X	25671	-0-	-0-	-0-	22975	3	635	4	Y	1874	1790	1			198
							2061	9									
05	30520	X	30520	-0-	-0-	-0-	20439	3	681	4	Y	8545	8012	1			731
							9400	9									
06	19632	X	19632	-0-	-0-	-0-	6343	3	4	4	Y	12077	12389	1			419
							13285	9									
07	9145	X	7697	-0-	-1448	-0-	6129	3	5	4	Y	1421	1813	1			27
							1563	9									

JOHNSON ESTATE 56-T1-8 WELL #: 1H RRCID -> 278218 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10929 - 15592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14952	X	3436	-0-	-11516	-0-	2607	3	71	4	N	689	737	1			233
							758	9									
03	16554	X	14105	-0-	-2449	-0-	10969	3	533	4	N	2366	2179	1			420
							2603	9									
04	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	622	1	12159	3	N	2520	2603	1			337
							315	4	2772	9							
05	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	643	1	9927	3	N	2014	1856	1			495
							800	4	2215	9							
06	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	622	1	11020	3	N	2181	2568	1			108
							452	4	2399	9							
*07	16780	X	16780	-0-	-0-	-0-	643	1	12741	3	N	2475	2229	1			354
							673	4	2723	9							

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: 1H RRCID -> 278221 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10205 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11704	X	4086	-0-	-7618	-0-	3101	3	115	4	N	791	1109	1			285
							870	9									
03	12958	X	6260	-0-	-6698	-0-	4700	3	348	4	N	1102	1118	1			269
							1212	9									
04	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	7547	3	324	4	N	1817	1869	1			217
							1999	9									
05	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	6509	3	530	4	N	1651	1501	1			367
							1816	9									
06	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	8535	3	415	4	N	2142	2054	1			455
							2356	9									
*07	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	8273	3	324	4	N	2093	2004	1			544
							2302	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: 1H RRCID -> 278234 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10657 - 18068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10584 X	8156	-0-	-2428	-0-	4899	3	717	4	N	2309	2531	1			310
						2540	9									
03	14359 X	14359	-0-	-0-	-0-	11113	3	120	4	N	2842	2831	1			321
						3126	9									
04	11820 X	9712	-0-	-2108	-0-	7097	3	96	4	N	2290	2172	1			439
						2519	9									
05	12214 X	11907	-0-	-307	-0-	8747	3	132	4	N	2753	2784	1			408
						3028	9									
06	13890 X	5891	-0-	-7999	-0-	3950	3	130	4	N	1646	1866	1			188
						1811	9									
07	14353 X	5629	-0-	-8724	-0-	2971	3	136	4	N	2293	2180	1			301
						2522	9									

STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278235 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10023 PERF.10593 - 17729

02	12096 X	6596	-0-	-5500	-0-	3493	3	1336	4	N	1606	1821	1			359
						1767	9									
03	13872 X	13872	-0-	-0-	-0-	9750	3	948	4	N	2885	2762	1			482
						3174	9									
04	12960 X	11570	-0-	-1390	-0-	1245	1	6650	3	N	2856	2926	1			412
						533	4	3142	9							
05	13392 X	11815	-0-	-1577	-0-	1286	1	7155	3	N	2548	2588	1			372
						571	4	2803	9							
06	12960 X	6752	-0-	-6208	-0-	1245	1	2652	3	N	2049	2165	1			256
						601	4	2254	9							
07	13392 X	7175	-0-	-6217	-0-	1286	1	3233	3	N	1859	1558	1			557
						611	4	2045	9							

STATE JAMES 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 278236 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461

02	16324 X	8357	-0-	-7967	-0-	6668	3	120	4	N	1426	1484	1			335
						1569	9									
03	17515 X	14062	-0-	-3453	-0-	10985	3	250	4	N	2570	2382	1			523
						2827	9									
04	16950 X	14976	-0-	-1974	-0-	622	1	11964	3	N	1892	2049	1			366
						309	4	2081	9							
05	18887 X	18887	-0-	-0-	-0-	643	1	15237	3	N	2439	2248	1			557
						324	4	2683	9							
06	14760 X	14760	-0-	-0-	-0-	622	1	11618	3	N	1959	2222	1			294
						365	4	2155	9							
*07	15737 X	15737	-0-	-0-	-0-	643	1	12060	3	N	2443	2435	1			302
						347	4	2687	9							

DARCY STATE 56-T3-22 WELL #: 1H RRCID -> 278241 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10480 - 15081

02	9156 X	6582	-0-	-2574	-0-	4984	3	133	4	N	1332	1507	1			162
						1465	9									
03	9920 X	5194	-0-	-4726	-0-	3415	3	140	4	N	1490	1307	1			345
						1639	9									
04	9600 X	7636	-0-	-1964	-0-	622	1	5002	3	N	1690	1873	1			162
						153	4	1859	9							
05	7626 X	7582	-0-	-44	-0-	643	1	4959	3	N	1686	1303	1			545
						125	4	1855	9							
06	7260 X	7189	-0-	-71	-0-	622	1	4891	3	N	1387	1683	1			249
						150	4	1526	9							
07	7905 X	7628	-0-	-277	-0-	643	1	5369	3	N	1357	1421	1			185
						123	4	1493	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1 WELL #: 1H RRCID -> 278243 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9541 - 16463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9800	X	-0-	-0-	-9800	-0-					Y	-0-					-0-
03	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					Y	-0-					-0-
04	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2431	3	2	4	Y	220	203	1			17
							242	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 2H RRCID -> 278250 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10340 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	267	4	870	9	N	791	1107	1			193
03	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	4828	3	624	4	N	2359	2173	1			379
							2595	9									
04	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	622	1	5952	3	N	2709	2573	1			515
							132	4	2980	9							
05	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	643	1	3288	3	N	1874	2210	1			179
							537	4	2061	9							
06	13563	X	13563	-0-	-0-	-0-	622	1	8353	3	N	3429	3225	1			383
							816	4	3772	9							
*07	15430	X	15430	-0-	-0-	-0-	643	1	10789	3	N	3380	3466	1			297
							280	4	3718	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 2H RRCID -> 278251 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10148 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17948	X	6837	-0-	-11111	-0-	6715	3	16	4	Y	96	536	1			24
							106	9									
03	19871	X	15082	-0-	-4789	-0-	12312	3	261	4	Y	2281	2027	1			278
							2509	9									
04	19230	X	2742	-0-	-16488	-0-	9	3	2	4	Y	2483	1714	1			1047
							2731	9									
05	29502	X	29502	-0-	-0-	-0-	28059	3	29	4	Y	1285	1619	1			713
							1414	9									
06	25664	X	25664	-0-	-0-	-0-	24300	3	30	4	Y	1213	981	1			945
							1334	9									
*07	26112	X	26112	-0-	-0-	-0-	25989	3	22	4	Y	92	900	1			137
							101	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 2H RRCID -> 278368 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	9627	3	910	4	N	157	368	1			73
							173	9									
03	18639	X	18639	-0-	-0-	-0-	18218	3	310	4	N	101	134	1			40
							111	9									
04	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	11112	3	271	4	N	732	674	1			98
							805	9									
05	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	6092	3	242	4	N	828	571	1			355
							911	9									
06	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	6681	3	243	4	N	1636	1546	1			445
							1800	9									
*07	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	5995	3	222	4	N	1649	1805	1			289
							1814	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 2H RRCID -> 278426 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10540 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5432	X	4333	-0-	-1099	-0-	3576	3	731	4	Y	24	26	1			3
							26	9									
03	10013	X	5613	-0-	-4400	-0-	5191	3	416	4	Y	5	7	1			1
							6	9									
04	9690	X	5055	-0-	-4635	-0-	4808	3	192	4	Y	50	38	1			13
							55	9									
05	10013	X	6891	-0-	-3122	-0-	6378	3	214	4	Y	272	199	1			86
							299	9									
06	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	7535	3	165	4	Y	2575	2126	1			535
							2833	9									
*07	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	6166	3	178	4	Y	1504	1678	1			361
							1654	9									

STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 1H RRCID -> 278442 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10040 - 14389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	62	1	11330	3	Y	821	888	1			97
							157	4	903	9							
03	25846	X	25846	-0-	-0-	-0-	84	1	24426	3	Y	957	912	1			142
							283	4	1053	9							
04	45806	X	45806	-0-	-0-	-0-	1011	1	40995	3	Y	3168	3084	1			226
							315	4	3485	9							
05	37921	X	37921	-0-	-0-	-0-	1023	1	33881	3	Y	2193	2143	1			276
							605	4	2412	9							
06	18881	X	18881	-0-	-0-	-0-	608	1	17258	3	Y	737	924	1			89
							204	4	811	9							
07	8990	X	2652	-0-	-6338	-0-	767	1	1266	3	Y	523	443	1			169
							44	4	575	9							

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 278514 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10552 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14804	X	14804	-0-	-0-	-0-	12543	3	184	4	Y	1888	1916	1			26
							2077	9									
03	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	13185	3	4	4	Y	1606	1589	1			43
							1767	9									
04	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	13387	3	23	4	Y	1115	1131	1			27
							1227	9									
05	16736	X	16736	-0-	-0-	-0-	14761	3	35	4	Y	1764	1771	1			20
							1940	9									
06	21291	X	21291	-0-	-0-	-0-	14259	3	58	4	Y	6340	6134	1			226
							6974	9									
*07	13478	X	13478	-0-	-0-	-0-	10733	3	22	4	Y	2475	2642	1			59
							2723	9									

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: 1H RRCID -> 278515 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10052 - 14673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22624	X	14466	-0-	-8158	-0-	65	1	11094	3	Y	1442	1786	1			93
							1721	4	1586	9							
03	25048	X	21651	-0-	-3397	-0-	68	1	18868	3	Y	2387	2203	1			277
							89	4	2626	9							
04	24240	X	24085	-0-	-155	-0-	81	1	21433	3	Y	1957	1837	1			397
							418	4	2153	9							
05	25048	X	21659	-0-	-3389	-0-	98	1	18363	3	Y	2027	2033	1			391
							968	4	2230	9							
06	24240	X	6897	-0-	-17343	-0-	31	1	5449	3	Y	643	913	1			121
							710	4	707	9							
07	24893	X	7086	-0-	-17807	-0-	36	1	4952	3	Y	1796	1636	1			281
							122	4	1976	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 278549 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9650 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	7785	3	1156	4	Y	688	638	1			110
							757	9									
03	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	10510	3	569	4	Y	854	911	1			53
							939	9									
04	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	4535	3	134	4	Y	700	671	1			82
							770	9									
05	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	4525	3	103	4	Y	3142	2943	1			281
							3456	9									
06	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	10676	3	283	4	Y	1247	1415	1			113
							1372	9									
*07	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	9243	3	260	4	Y	746	759	1			100
							821	9									

OLYPHANT 57-T1-43X42 WELL #: 1H RRCID -> 278881 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10683 - 18094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31612	X	24078	-0-	-7534	-0-	17750	3	1280	4	N	4589	4362	1			623
							5048	9									
03	34999	X	25128	-0-	-9871	-0-	19377	3	546	4	N	4732	4855	1			500
							5205	9									
04	33870	X	29458	-0-	-4412	-0-	622	1	21921	3	N	5722	5786	1			436
							621	4	6294	9							
05	33015	X	31165	-0-	-1850	-0-	643	1	24231	3	N	5196	5215	1			417
							575	4	5716	9							
06	28110	X	27954	-0-	-156	-0-	622	1	22312	3	N	4318	4605	1			130
							270	4	4750	9							
*07	31843	X	31843	-0-	-0-	-0-	643	1	25506	3	N	4840	4612	1			358
							370	4	5324	9							

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 278910 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10140 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18383	X	18383	-0-	-0-	-0-	81	1	15683	3	Y	1833	2020	1			259
							603	4	2016	9							
03	38874	X	25154	-0-	-13720	-0-	79	1	22192	3	Y	2510	2414	1			355
							122	4	2761	9							
04	37620	X	23947	-0-	-13673	-0-	78	1	20978	3	Y	2436	2365	1			426
							211	4	2680	9							
05	38874	X	20921	-0-	-17953	-0-	96	1	17911	3	Y	2232	2212	1			446
							459	4	2455	9							
06	37620	X	17166	-0-	-20454	-0-	74	1	13796	3	Y	1875	1996	1			325
							1233	4	2063	9							
07	25141	X	23600	-0-	-1541	-0-	151	1	20566	3	Y	1980	1981	1			324
							705	4	2178	9							

STATE SCOOTER 56-T2-33X28 WELL #: 1H RRCID -> 278911 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10586 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25368	X	515	-0-	-24853	-0-	150	3	35	4	Y	300	245	1			58
							330	9									
03	28086	X	2816	-0-	-25270	-0-	1062	3	67	4	Y	1534	1506	1			86
							1687	9									
04	27180	X	2077	-0-	-25103	-0-	46	3	65	4	Y	1787	1717	1			156
							1966	9									
05	16957	X	14215	-0-	-2742	-0-	10168	3	61	4	Y	3624	3670	1			110
							3986	9									
06	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	10153	3	383	4	Y	2896	2746	1			260
							3186	9									
*07	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	7630	3	21	4	Y	3374	3548	1			86
							3711	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE KEASLER 57-T3-18 WELL #: 1H RRCID -> 278914 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 0 - 14523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7196 X	5833	-0-	-1363	-0-	4511	3	829	4	N	448	541	1			90
						493	9									
03	14442 X	14442	-0-	-0-	-0-	12153	3	897	4	N	1265	1083	1			272
						1392	9									
04	13110 X	12754	-0-	-356	-0-	11237	3	332	4	N	1077	1087	1			262
						1185	9									
05	13547 X	13448	-0-	-99	-0-	11443	3	433	4	N	1429	1422	1			269
						1572	9									
06	13200 X	13121	-0-	-79	-0-	10878	3	305	4	N	1762	1585	1			446
						1938	9									
*07	16706 X	16706	-0-	-0-	-0-	14769	3	178	4	N	1599	1942	1			103
						1759	9									

STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA WELL #: 1H RRCID -> 278915 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10643 - 17940

02	12572 X	7948	-0-	-4624	-0-	4220	3	2420	4	N	1189	1087	1			229
						1308	9									
03	13919 X	10513	-0-	-3406	-0-	7434	3	196	4	N	2621	2371	1			479
						2883	9									
04	12569 X	12569	-0-	-0-	-0-	8599	3	529	4	N	3128	3447	1			160
						3441	9									
05	12482 X	12482	-0-	-0-	-0-	8728	3	214	4	N	3218	3011	1			367
						3540	9									
06	10170 X	5186	-0-	-4984	-0-	3993	3	85	4	N	1007	1131	1			243
						1108	9									
07	12989 X	10452	-0-	-2537	-0-	7101	3	198	4	N	2866	2955	1			154
						3153	9									

STATE DESERT 55-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278922 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10793 PERF.11005 - 15816

02	8988 X	3936	-0-	-5052	-0-	2535	3	92	4	N	1190	1260	1			210
						1309	9									
03	9951 X	9129	-0-	-822	-0-	5922	3	641	4	N	2333	2278	1			265
						2566	9									
04	10836 X	10836	-0-	-0-	-0-	8415	3	144	4	N	2070	2123	1			212
						2277	9									
05	8029 X	7604	-0-	-425	-0-	5415	3	253	4	N	1760	1879	1			93
						1936	9									
06	9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	7116	3	163	4	N	1746	1408	1			431
						1921	9									
07	11191 X	7679	-0-	-3512	-0-	5056	3	211	4	N	2193	2245	1			379
						2412	9									

HSS STATE 113-23X14 WELL #: 1H RRCID -> 278957 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 9157 - 18843

02	37548 X	32812	-0-	-4736	-0-	27895	3	1327	4	Y	3264	3187	1			161
						3590	9									
03	57447 X	57447	-0-	-0-	-0-	50652	3	1261	4	Y	5031	4920	1			272
						5534	9									
04	47010 X	41307	-0-	-5703	-0-	37435	3	863	4	Y	2735	2841	1			166
						3009	9									
05	57655 X	57655	-0-	-0-	-0-	52280	3	479	4	Y	4451	4439	1			178
						4896	9									
06	55590 X	36827	-0-	-18763	-0-	33797	3	285	4	Y	2495	2610	1			63
						2745	9									
07	57443 X	47857	-0-	-9586	-0-	44095	3	356	4	Y	3096	3026	1			133
						3406	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278999 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6216	X	5923	-0-	-293	-0-	1668	3	1470	4	Y	2532	2357	1			266
							2785	9									
03	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	8114	3	159	4	Y	2699	2511	1			454
							2969	9									
04	7380	X	5584	-0-	-1796	-0-	3503	3	675	4	Y	1278	1518	1			214
							1406	9									
05	7626	X	5328	-0-	-2298	-0-	4149	3	157	4	Y	929	1064	1			79
							1022	9									
06	10890	X	3341	-0-	-7549	-0-	3081	3	191	4	Y	63					142
							69	9									
07	11253	X	432	-0-	-10821	-0-	225	3	100	4	Y	97					239
							107	9									

LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20 WELL #: 2H RRCID -> 279011 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020

02	13804	X	13762	-0-	-42	-0-	9994	3	759	4	Y	2735	2970	1			309
							3009	9									
03	15283	X	13117	-0-	-2166	-0-	11717	3	389	4	Y	919	1107	1			121
							1011	9									
04	14790	X	10983	-0-	-3807	-0-	9301	3	487	4	Y	1086	1135	1			72
							1195	9									
05	19454	X	19454	-0-	-0-	-0-	17484	3	737	4	Y	1121	1051	1			142
							1233	9									
06	15315	X	15315	-0-	-0-	-0-	12828	3	229	4	Y	2053	1893	1			302
							2258	9									
07	15252	X	10959	-0-	-4293	-0-	9321	3	273	4	Y	1241	1474	1			69
							1365	9									

JR 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 279167 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10591 - 15254

02	10584	X	7400	-0-	-3184	-0-	4719	3	727	4	N	1776	2086	1			182
							1954	9									
03	11718	X	9587	-0-	-2131	-0-	7217	3	134	4	N	2033	2135	1			80
							2236	9									
04	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	9367	3	169	4	N	2768	2691	1			157
							3045	9									
05	9021	X	8475	-0-	-546	-0-	6400	3	143	4	N	1756	1778	1			135
							1932	9									
06	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	10505	3	334	4	N	2730	2489	1			376
							3003	9									
*07	16400	X	16400	-0-	-0-	-0-	13020	3	144	4	N	2942	2986	1			332
							3236	9									

SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44 WELL #: 1H RRCID -> 279200 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9977 - 17445

02	25533	X	25533	-0-	-0-	-0-	20296	3	164	4	Y	4612	4971	1			99
							5073	9									
03	24426	X	24426	-0-	-0-	-0-	17059	3	728	4	Y	6035	5957	1			177
							6639	9									
04	24622	X	24622	-0-	-0-	-0-	17273	3	154	4	Y	6541	6662	1			56
							7195	9									
05	20261	X	20261	-0-	-0-	-0-	16264	3	243	4	Y	3413	3385	1			84
							3754	9									
06	19831	X	19831	-0-	-0-	-0-	16579	3	104	4	Y	2862	2769	1			177
							3148	9									
*07	21318	X	21318	-0-	-0-	-0-	16952	3	160	4	Y	3824	3883	1			118
							4206	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: 1H RRCID -> 279233 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10066 - 14878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16927 X	16927	-0-	-0-	-0-	76	1	14623	3	Y	1726	1822	1			305
						329	4	1899	9							
03	19704 X	19704	-0-	-0-	-0-	60	1	16367	3	Y	2727	2742	1			290
						277	4	3000	9							
04	24736 X	24736	-0-	-0-	-0-	79	1	21131	3	Y	3034	2740	1			584
						189	4	3337	9							
05	21543 X	21543	-0-	-0-	-0-	98	1	18680	3	Y	2165	2359	1			390
						383	4	2382	9							
06	22359 X	22359	-0-	-0-	-0-	104	1	19173	3	Y	2546	2635	1			301
						281	4	2801	9							
07	13330 X	5235	-0-	-8095	-0-	22	1	3126	3	Y	1754	1850	1			205
						158	4	1929	9							

STATE MINT 57-T3-16 WELL #: 1H RRCID -> 279256 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10055 - 14866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11564 X	8686	-0-	-2878	-0-	7649	3	157	4	Y	800	736	1			70
						880	9									
03	15689 X	15689	-0-	-0-	-0-	14171	3	331	4	Y	1079	1109	1			40
						1187	9									
04	12390 X	5604	-0-	-6786	-0-	3108	3	40	4	Y	2233	2168	1			105
						2456	9									
05	12803 X	3460	-0-	-9343	-0-	2863	3	5	4	Y	538	613	1			30
						592	9									
06	12390 X	10552	-0-	-1838	-0-	7390	3	23	4	Y	2854	2643	1			241
						3139	9									
07	12803 X	8829	-0-	-3974	-0-	7294	3	22	4	Y	1375	1588	1			28
						1513	9									

ESCARPA ROJA 57-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279344 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10239 - 14812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19712 X	12838	-0-	-6874	-0-	9516	3	1067	4	N	2050	2205	1			265
						2255	9									
03	23188 X	17123	-0-	-6065	-0-	13464	3	1072	4	N	2352	2390	1			227
						2587	9									
04	22440 X	16144	-0-	-6296	-0-	13211	3	78	4	N	2595	2392	1			430
						2855	9									
05	23188 X	7231	-0-	-15957	-0-	6227	3	50	4	N	867	1297	1			-0-
						954	9									
06	22440 X	14908	-0-	-7532	-0-	11493	3	261	4	N	2867	2520	1			347
						3154	9									
07	17112 X	12467	-0-	-4645	-0-	9022	3	643	4	N	2547	2725	1			169
						2802	9									

STATE MONEY 57-T3-20 WELL #: 1H RRCID -> 279453 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10015 - 14678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23899 X	23899	-0-	-0-	-0-	21311	3	244	4	Y	2131	2213	1			117
						2344	9									
03	27384 X	27384	-0-	-0-	-0-	23872	3	224	4	Y	2989	2844	1			262
						3288	9									
04	16380 X	14858	-0-	-1522	-0-	11617	3	163	4	Y	2798	2914	1			146
						3078	9									
05	16926 X	15773	-0-	-1153	-0-	13848	3	53	4	Y	1702	1726	1			122
						1872	9									
06	16380 X	11264	-0-	-5116	-0-	8701	3	124	4	Y	2217	2083	1			256
						2439	9									
07	16926 X	13987	-0-	-2939	-0-	12313	3	289	4	Y	1259	1383	1			132
						1385	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 2H RRCID -> 279512 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10122 - 14945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16613 X	16613	-0-	-0-	-0-	75	1	14064	3	Y	2093	2285	1			248
						172	4	2302	9							
03	27791 X	27791	-0-	-0-	-0-	84	1	24116	3	Y	2989	2794	1			443
						303	4	3288	9							
04	19801 X	19801	-0-	-0-	-0-	455	1	18302	3	Y	822	1206	1			59
						140	4	904	9							
05	19824 X	19824	-0-	-0-	-0-	540	1	17370	3	Y	1470	1344	1			185
						297	4	1617	9							
06	21057 X	21057	-0-	-0-	-0-	828	1	18616	3	Y	1245	1279	1			151
						243	4	1370	9							
07	6169 X	2012	-0-	-4157	-0-	533	1	581	3	Y	786	682	1			255
						33	4	865	9							

SIGLER STATE 57-T2-22 WELL #: 2H RRCID -> 279609 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10289 - 15078

02	36014 X	36014	-0-	-0-	-0-	213	1	32070	3	Y	2437	2364	1			407
						1050	4	2681	9							
03	39722 X	39722	-0-	-0-	-0-	130	1	36848	3	Y	2377	2539	1			245
						129	4	2615	9							
04	40637 X	40637	-0-	-0-	-0-	140	1	37254	3	Y	2706	2724	1			227
						266	4	2977	9							
05	40382 X	40382	-0-	-0-	-0-	199	1	36519	3	Y	2697	2489	1			435
						697	4	2967	9							
06	35620 X	35620	-0-	-0-	-0-	177	1	32563	3	Y	1773	1863	1			345
						930	4	1950	9							
07	23963 X	17267	-0-	-6696	-0-	113	1	15597	3	Y	1232	1414	1			163
						202	4	1355	9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: 1H RRCID -> 279638 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10609 - 15383

02	6776 X	3619	-0-	-3157	-0-	2195	3	219	4	N	1095	1121	1			206
						1205	9									
03	7502 X	3456	-0-	-4046	-0-	2225	3	215	4	N	924	944	1			186
						1016	9									
04	7260 X	3527	-0-	-3733	-0-	1632	3	230	4	N	1514	1129	1			571
						1665	9									
05	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	6026	3	298	4	N	1794	1960	1			405
						1973	9									
06	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	6535	3	298	4	N	937	928	1			414
						1031	9									
*07	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	3392	3	355	4	N	877	933	1			358
						965	9									

STATE PISH 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 280224 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10283 - 15072

02	11088 X	6810	-0-	-4278	-0-	5015	3	155	4	N	1491	1426	1			365
						1640	9									
03	14322 X	9242	-0-	-5080	-0-	7074	3	241	4	N	1752	1647	1			470
						1927	9									
04	13860 X	9840	-0-	-4020	-0-	7603	3	201	4	N	1851	1991	1			330
						2036	9									
05	14322 X	9922	-0-	-4400	-0-	7415	3	239	4	N	2062	2061	1			331
						2268	9									
06	10020 X	9664	-0-	-356	-0-	7799	3	251	4	N	1467	1668	1			130
						1614	9									
07	10168 X	9456	-0-	-712	-0-	6346	3	186	4	N	2658	2405	1			383
						2924	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MOCAP 56-T1-25 WELL #: 2H RRCID -> 280254 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11164 - 16027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	233	1	1690	3	Y	91	108	1			13
							514	4	100	9							
03	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	228	1	3383	3	Y	89	91	1			11
							505	4	98	9							
04	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	109	1	286	3	Y	1561	1455	1			117
							57	4	1717	9							
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-	117	1			-0-
06	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	315	3	12	4	Y	1198	1083	1			115
							1318	9									
*07	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	1339	1	1728	3	Y	1786	1681	1			220
							449	4	1965	9							

STATE PACIFIC 55-T2-8X17 WELL #: 1H RRCID -> 280749 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11056 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15900	X	15900	-0-	-0-	-0-	1849	1	11317	3	N	1801	1983	1			167
							753	4	1981	9							
03	12473	X	12473	-0-	-0-	-0-	1281	1	8009	3	N	2668	2379	1			456
							248	4	2935	9							
04	16816	X	16816	-0-	-0-	-0-	2454	1	11063	3	N	2993	2924	1			525
							7	4	3292	9							
05	15424	X	15424	-0-	-0-	-0-	3095	1	9114	3	N	2910	2787	1			648
							14	4	3201	9							
06	17300	X	17300	-0-	-0-	-0-	3456	1	10923	3	N	2654	3169	1			133
							2	4	2919	9							
*07	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	2837	1	7890	3	N	3174	2940	1			367
							1	4	3491	9							

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 1H RRCID -> 281029 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11120 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	280	1	2617	3	Y	2241	2534	1			314
							613	4	2465	9							
03	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	339	1	5218	3	Y	3054	2989	1			379
							747	4	3359	9							
04	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	2033	1	7232	3	Y	1464	1734	1			109
							1082	4	1610	9							
05	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	1704	1	6665	3	Y	2390	2317	1			182
							218	4	2629	9							
06	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	7195	3	215	4	Y	1198	1265	1			115
							1318	9									
*07	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	1569	1	11013	3	Y	2426	2242	1			299
							513	4	2669	9							

STATE FOREST 55-T2-18X19 WELL #: 1H RRCID -> 281230 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10856 - 18301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9716	X	7249	-0-	-2467	-0-	4979	3	909	4	N	1237	1006	1			486
							1361	9									
03	15716	X	15716	-0-	-0-	-0-	11657	3	582	4	N	3161	3531	1			116
							3477	9									
04	14100	X	6035	-0-	-8065	-0-	4143	3	167	4	N	1568	1616	1			68
							1725	9									
05	14866	X	14866	-0-	-0-	-0-	10961	3	356	4	N	3226	2923	1			371
							3549	9									
06	15210	X	13380	-0-	-1830	-0-	9743	3	280	4	N	3052	3001	1			422
							3357	9									
07	15717	X	10760	-0-	-4957	-0-	7775	3	284	4	N	2455	2813	1			64
							2701	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA WELL #: 1H RRCID -> 281238 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10044 - 17502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19752 X	19752	-0-	-0-	-0-	15298	3	1137	4	N	3015	2864	1			601
						3317	9									
03	27279 X	27279	-0-	-0-	-0-	21879	3	912	4	N	4080	4215	1			466
						4488	9									
04	31795 X	31795	-0-	-0-	-0-	27355	3	179	4	N	3874	4068	1			272
						4261	9									
05	29770 X	29770	-0-	-0-	-0-	25264	3	121	4	N	3986	3457	1			801
						4385	9									
06	25021 X	25021	-0-	-0-	-0-	20932	3	159	4	N	3573	3826	1			548
						3930	9									
*07	20829 X	20829	-0-	-0-	-0-	16919	3	97	4	N	3466	3603	1			411
						3813	9									

STATE PLACER 57-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 281240 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9958 - 14717

02	13629 X	13629	-0-	-0-	-0-	932	1	9622	3	Y	2034	1992	1			143
						838	4	2237	9							
03	30870 X	30870	-0-	-0-	-0-	992	1	24905	3	Y	3609	3627	1			125
						1003	4	3970	9							
04	14370 X	12016	-0-	-2354	-0-	1535	1	8649	3	Y	1569	1633	1			61
						106	4	1726	9							
05	14849 X	13464	-0-	-1385	-0-	2068	1	9475	3	Y	1661	1687	1			35
						94	4	1827	9							
06	15715 X	15715	-0-	-0-	-0-	2173	1	9376	3	Y	3563	3509	1			89
						247	4	3919	9							
07	14849 X	13889	-0-	-960	-0-	2294	1	9192	3	Y	1109	1096	1			102
						1183	4	1220	9							

STATE MJ MCGARY 56-T2-32 WELL #: 1H RRCID -> 281395 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10387 - 15161

02	13048 X	2918	-0-	-10130	-0-	417	1	1640	3	N	697	942	1			97
						94	4	767	9							
03	14446 X	9101	-0-	-5345	-0-	1500	1	4627	3	N	2366	2204	1			259
						371	4	2603	9							
04	13980 X	8958	-0-	-5022	-0-	1362	1	4963	3	N	2048	1861	1			446
						380	4	2253	9							
05	12989 X	2171	-0-	-10818	-0-	480	1	1242	3	N	222	377	1			291
						205	4	244	9							
06	12570 X	5566	-0-	-7004	-0-	205	1	4629	3	Y	606	844	1			53
						65	4	667	9							
07	9269 X	6821	-0-	-2448	-0-	18	1	588	3	Y	5650	5502	1			201
						6215	9									

STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: 1H RRCID -> 281608 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10728 - 15413

02	8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	322	1	6993	3	Y	555	793	1			9
						223	4	611	9							
03	11263 X	11263	-0-	-0-	-0-	708	1	10303	3	Y	209	214	1			4
						22	4	230	9							
04	2070 X	1729	-0-	-341	-0-	330	1	1340	3	Y	32	35	1			1
						24	4	35	9							
05	9021 X	2935	-0-	-6086	-0-	227	1	2350	3	Y	324	314	1			11
						2	4	356	9							
06	10800 X	4296	-0-	-6504	-0-	452	1	3564	3	Y	252	253	1			10
						3	4	277	9							
07	3960 X	2906	-0-	-1054	-0-	305	1	1756	3	Y	750	737	1			23
						20	4	825	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MINERAL PURSUIT 55-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 281840 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11605 - 15810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15008 X	8215	-0-	-6793	-0-	42	1	7086	3	N	942	1284	1			184
						51	4	1036	9							
03	16616 X	12277	-0-	-4339	-0-	186	1	7739	3	N	2531	2647	1			68
						1568	4	2784	9							
04	16080 X	6901	-0-	-9179	-0-	642	1	3517	3	N	1712	1251	1			529
						859	4	1883	9							
05	13035 X	13035	-0-	-0-	-0-	2040	1	7724	3	N	2855	2970	1			414
						130	4	3141	9							
06	11880 X	10506	-0-	-1374	-0-	1698	1	6143	3	N	2415	2637	1			192
						8	4	2657	9							
07	12276 X	8811	-0-	-3465	-0-	1439	1	4941	3	N	2195	2298	1			89
						16	4	2415	9							

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: 1H RRCID -> 281881 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9908 - 14626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	76	1	804	3	N	90					205
						32	4	99	9							
03	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	1072	1	4343	3	N	446	382	1			269
						181	4	491	9							
04	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	1249	1	4787	3	N	1243	1333	1			179
						136	4	1367	9							
05	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	2428	1	3861	3	N	1239	1107	1			311
						386	4	1363	9							
06	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	822	1	1083	3	N	457	519	1			249
						329	4	503	9							
*07	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	1919	1	2562	3	N	2157	1818	1			588
						407	4	2373	9							

STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 281994 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10199 - 14733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16710 X	16710	-0-	-0-	-0-	280	1	11993	3	Y	3792	4045	1			61
						266	4	4171	9							
03	33846 X	33846	-0-	-0-	-0-	550	1	26626	3	Y	5972	5871	1			162
						101	4	6569	9							
04	33131 X	33131	-0-	-0-	-0-	628	1	27120	3	Y	4603	4663	1			102
						320	4	5063	9							
05	32480 X	32480	-0-	-0-	-0-	1009	1	28177	3	Y	2850	2905	1			47
						159	4	3135	9							
06	17010 X	14877	-0-	-2133	-0-	660	1	11847	3	Y	2067	1998	1			116
						96	4	2274	9							
07	17577 X	14864	-0-	-2713	-0-	903	1	11343	3	Y	2334	2388	1			62
						51	4	2567	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 2H RRCID -> 281995 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12600 X	5683	-0-	-6917	-0-	4373	3	111	4	Y	1090	1154	1			140
						1199	9									
03	13950 X	12371	-0-	-1579	-0-	9234	3	321	4	Y	2560	2257	1			443
						2816	9									
04	15377 X	15377	-0-	-0-	-0-	407	1	11036	3	Y	3414	3560	1			297
						179	4	3755	9							
05	13981 X	12296	-0-	-1685	-0-	386	1	8910	3	Y	2567	2543	1			321
						176	4	2824	9							
06	13530 X	9643	-0-	-3887	-0-	294	1	6609	3	Y	2200	2305	1			216
						320	4	2420	9							
07	15903 X	13435	-0-	-2468	-0-	406	1	9453	3	Y	3053	3028	1			241
						218	4	3358	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 281998 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10750 - 18167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19880	X	14689	-0-	-5191	-0-	523	1	11832	3	Y	1883	1865	1			85
							263	4	2071	9							
03	24681	X	24681	-0-	-0-	-0-	992	1	19654	3	Y	3000	2832	1			253
							735	4	3300	9							
04	21300	X	10989	-0-	-10311	-0-	387	1	8363	3	Y	1883	2065	1			71
							168	4	2071	9							
05	16275	X	12165	-0-	-4110	-0-	467	1	7257	3	Y	4037	3996	1			112
							4441	9									
06	22290	X	15580	-0-	-6710	-0-	413	1	6737	3	Y	7505	7410	1			207
							174	4	8256	9							
07	23033	X	5299	-0-	-17734	-0-	375	1	2841	3	Y	1835	1919	1			123
							64	4	2019	9							

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: 1H RRCID -> 282003 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10109 - 14757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	94	1	4815	3	N	1265	1702	1			79
							404	4	1392	9							
03	15418	X	15418	-0-	-0-	-0-	1284	1	11683	3	N	2018	1761	1			336
							231	4	2220	9							
04	15768	X	15768	-0-	-0-	-0-	2663	1	10446	3	N	2006	1781	1			561
							452	4	2207	9							
05	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	2264	1	6239	3	N	1799	2130	1			230
							949	4	1979	9							
06	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	1341	1	3220	3	N	780	875	1			135
							905	4	858	9							
*07	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	2565	1	8251	3	N	1911	1714	1			332
							1087	4	2102	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 1H RRCID -> 282009 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10058 - 17473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28230	X	28230	-0-	-0-	-0-	1510	1	21148	3	Y	4833	4854	1			583
							256	4	5316	9							
03	35645	X	35645	-0-	-0-	-0-	2071	1	26844	3	Y	6018	5932	1			669
							110	4	6620	9							
04	34164	X	34164	-0-	-0-	-0-	2430	1	25167	3	Y	5809	5769	1			709
							177	4	6390	9							
05	28228	X	28228	-0-	-0-	-0-	2345	1	19350	3	Y	5645	5881	1			473
							323	4	6210	9							
06	12908	X	12908	-0-	-0-	-0-	1346	1	8741	3	Y	2451	2610	1			314
							125	4	2696	9							
*07	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	738	1	8179	3	Y	2427	2043	1			698
							98	4	2670	9							

STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: 1H RRCID -> 282023 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10402 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34431	X	34431	-0-	-0-	-0-	675	1	32412	3	Y	857	878	1			25
							401	4	943	9							
03	38978	X	38978	-0-	-0-	-0-	596	1	37268	3	Y	873	884	1			14
							154	4	960	9							
04	26037	X	26037	-0-	-0-	-0-	316	1	21110	3	Y	3909	3747	1			176
							311	4	4300	9							
05	24104	X	24104	-0-	-0-	-0-	449	1	21151	3	Y	2195	2311	1			60
							89	4	2415	9							
06	29265	X	29265	-0-	-0-	-0-	525	1	23958	3	Y	4234	4100	1			194
							125	4	4657	9							
*07	39096	X	39096	-0-	-0-	-0-	788	1	35171	3	Y	2731	2781	1			144
							133	4	3004	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 282064 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10645 - 15389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14672 X	8976	-0-	-5696	-0-	1059	1	6019	3	N	1693	1808	1			194
						36	4	1862	9							
03	16244 X	11169	-0-	-5075	-0-	1471	1	6991	3	N	2282	2020	1			456
						197	4	2510	9							
04	17423 X	17423	-0-	-0-	-0-	2926	1	10517	3	N	3423	3528	1			351
						215	4	3765	9							
05	13673 X	13673	-0-	-0-	-0-	2653	1	8302	3	N	2346	2415	1			282
						137	4	2581	9							
06	11910 X	8111	-0-	-3799	-0-	2051	1	5340	3	N	601	738	1			145
						59	4	661	9							
07	18011 X	8634	-0-	-9377	-0-	2484	1	4226	3	N	1639	1689	1			95
						121	4	1803	9							

STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA WELL #: 1H RRCID -> 282114 COMPL. DATE 01/05/2020 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10910 - 18479

02	31976 X	22083	-0-	-9893	-0-	1197	1	18666	3	Y	2007	2182	1			104
						12	4	2208	9							
03	23157 X	20547	-0-	-2610	-0-	1459	1	14014	3	Y	4530	4610	1			24
						91	4	4983	9							
04	22410 X	18907	-0-	-3503	-0-	1854	1	12470	3	Y	4163	3916	1			271
						4	4	4579	9							
05	28036 X	28036	-0-	-0-	-0-	2783	1	20790	3	Y	4003	4061	1			213
						60	4	4403	9							
06	28009 X	28009	-0-	-0-	-0-	3115	1	19003	3	Y	4559	4580	1			192
						876	4	5015	9							
*07	32924 X	32924	-0-	-0-	-0-	4307	1	21609	3	Y	5157	5284	1			65
						1335	4	5673	9							

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1401H RRCID -> 282289 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10346 - 15141

02	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	5609	3	288	4	Y	43	38	1			5
						47	9									
03	6169 X	5207	-0-	-962	-0-	4792	3	282	4	Y	121	111	1			15
						133	9									
04	5970 X	2606	-0-	-3364	-0-	2181	3	91	4	Y	304	271	1			48
						334	9									
05	15504 X	15504	-0-	-0-	-0-	13951	3	21	4	Y	1393	1358	1			83
						1532	9									
06	13673 X	13673	-0-	-0-	-0-	11013	3	1382	4	Y	1162	1110	1			135
						1278	9									
*07	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	6841	3	765	4	Y	210	340	1			5
						231	9									

STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: 1H RRCID -> 282290 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10076 - 17430

02	20776 X	14607	-0-	-6169	-0-	61	1	13449	3	Y	893	855	1			286
						115	4	982	9							
03	31072 X	31072	-0-	-0-	-0-	102	1	28775	3	Y	1866	1685	1			467
						142	4	2053	9							
04	30546 X	30546	-0-	-0-	-0-	727	1	27815	3	Y	1633	1494	1			606
						208	4	1796	9							
05	26914 X	26914	-0-	-0-	-0-	773	1	23631	3	Y	1908	1977	1			537
						411	4	2099	9							
06	25881 X	25881	-0-	-0-	-0-	748	1	23203	3	Y	1422	1652	1			307
						366	4	1564	9							
07	23002 X	9394	-0-	-13608	-0-	691	1	6667	3	Y	1477	1647	1			137
						411	4	1625	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1202H RRCID -> 282448 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10318 - 15085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25488	X	25488	-0-	-0-	-0-	23408	3	1200	4	Y	800	789	1			94
							880	9									
03	19768	X	19768	-0-	-0-	-0-	17824	3	1124	4	Y	745	747	1			92
							820	9									
04	13380	X	8170	-0-	-5210	-0-	5997	3	637	4	Y	1396	1267	1			221
							1536	9									
05	13826	X	12092	-0-	-1734	-0-	7933	3	10	4	Y	3772	3769	1			224
							4149	9									
06	13380	X	10071	-0-	-3309	-0-	5899	3	740	4	Y	3120	2982	1			362
							3432	9									
07	13826	X	12497	-0-	-1329	-0-	7451	3	835	4	Y	3828	4095	1			95
							4211	9									

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282846 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10473 - 15154

02	8932	X	7379	-0-	-1553	-0-	1189	1	5718	3	Y	385	464	1			18
							48	4	424	9							
03	12865	X	11315	-0-	-1550	-0-	1742	1	8599	3	Y	830	654	1			194
							61	4	913	9							
04	13110	X	11749	-0-	-1361	-0-	553	1	5362	3	Y	5287	5051	1			430
							18	4	5816	9							
05	13547	X	12639	-0-	-908	-0-	1087	1	8544	3	Y	2711	3024	1			117
							26	4	2982	9							
06	13110	X	8950	-0-	-4160	-0-	678	1	6328	3	Y	1761	1814	1			64
							7	4	1937	9							
*07	31250	X	31250	-0-	-0-	-0-	2428	1	25915	3	Y	2435	2336	1			163
							228	4	2679	9							

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282869 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11461 - 16309

02	5600	X	3177	-0-	-2423	-0-	1273	1	1483	4	Y	383	380	1			89
							421	9									
03	6200	X	3955	-0-	-2245	-0-	2060	1	1620	3	Y	90	167	1			12
							176	4	99	9							
04	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	1356	1	2828	3	Y	1610	1370	1			252
							403	4	1771	9							
05	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	2490	1	3561	3	Y	1141	1264	1			129
							263	4	1255	9							
06	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	1999	1	2084	3	Y	770	808	1			91
							76	4	847	9							
07	6572	X	4753	-0-	-1819	-0-	2555	1	1082	3	Y	938	871	1			158
							84	4	1032	9							

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 282873 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11529 - 16125

02	7560	X	4128	-0-	-3432	-0-	1000	1	1535	4	Y	1448	1451	1			338
							1593	9									
03	8153	X	5305	-0-	-2848	-0-	1577	1	1223	3	Y	2149	2204	1			283
							141	4	2364	9							
04	7890	X	6805	-0-	-1085	-0-	1634	1	3770	3	Y	836	988	1			131
							481	4	920	9							
05	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	2558	1	4152	3	Y	1144	1146	1			129
							302	4	1258	9							
06	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	2213	1	2647	3	Y	994	1006	1			117
							88	4	1093	9							
07	7037	X	6859	-0-	-178	-0-	3358	1	1800	3	Y	1391	1274	1			234
							171	4	1530	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 3H RRCID -> 282880 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10476 - 15072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13692 X	8716	-0-	-4976	-0-	1366	1	6488	3	Y	728	840	1			35
						61	4	801	9							
03	15293 X	15293	-0-	-0-	-0-	2312	1	11924	3	Y	883	711	1			207
						86	4	971	9							
04	16643 X	16643	-0-	-0-	-0-	1408	1	13742	3	Y	1299	1400	1			106
						64	4	1429	9							
05	15810 X	13591	-0-	-2219	-0-	1307	1	10357	3	Y	1726	1757	1			75
						28	4	1899	9							
06	16486 X	16486	-0-	-0-	-0-	1354	1	12588	3	Y	2263	2256	1			82
						55	4	2489	9							
*07	23140 X	23140	-0-	-0-	-0-	1432	1	19264	3	Y	1983	1933	1			132
						263	4	2181	9							

DIPPING DODSON 33-96 WELL #: 1H RRCID -> 283084 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11199 - 18052

02	20440 X	17354	-0-	-3086	-0-	1800	1	13872	3	Y	1127	867	1			268
						442	4	1240	9							
03	29991 X	29991	-0-	-0-	-0-	2989	1	23751	3	Y	2328	2039	1			557
						690	4	2561	9							
04	27731 X	27731	-0-	-0-	-0-	3464	1	20355	3	Y	2913	2920	1			550
						708	4	3204	9							
05	34554 X	34554	-0-	-0-	-0-	4151	1	26532	3	Y	2806	2750	1			606
						784	4	3087	9							
06	21900 X	15116	-0-	-6784	-0-	966	1	11363	3	Y	2181	2137	1			650
						388	4	2399	9							
07	22630 X	3077	-0-	-19553	-0-	251	1	2411	3	Y	303	510	1			443
						82	4	333	9							

CITATION 57-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 283120 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA WELL #: 1H RRCID -> 283151 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10186 - 17563

02	34972 X	18706	-0-	-16266	-0-	11703	3	4805	4	Y	1998	2023	1			149
						2198	9									
03	38347 X	19254	-0-	-19093	-0-	10678	3	1860	4	Y	6105	6047	1			207
						6716	9									
04	33120 X	26046	-0-	-7074	-0-	19900	3	286	4	Y	5327	5313	1			221
						5860	9									
05	31682 X	31146	-0-	-536	-0-	25665	3	307	4	Y	4704	4666	1			259
						5174	9									
06	31673 X	31673	-0-	-0-	-0-	27252	3	139	4	Y	3893	3509	1			643
						4282	9									
*07	36356 X	36356	-0-	-0-	-0-	31594	3	172	4	Y	4173	4598	1			218
						4590	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 283253 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10686 - 15468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10164	X	7963	-0-	-2201	-0-	1251	1	6256	3	Y	361	397	1			17
							59	4	397	9							
03	15810	X	10443	-0-	-5367	-0-	1886	1	7921	3	Y	513	410	1			120
							72	4	564	9							
04	36935	X	36935	-0-	-0-	-0-	3409	1	32339	3	Y	966	1007	1			79
							124	4	1063	9							
05	36002	X	36002	-0-	-0-	-0-	3804	1	30176	3	Y	1768	1771	1			76
							77	4	1945	9							
06	30855	X	30855	-0-	-0-	-0-	2872	1	26694	3	Y	1096	1132	1			40
							83	4	1206	9							
07	22661	X	9396	-0-	-13265	-0-	653	1	8057	3	Y	561	564	1			37
							69	4	617	9							

STATE FLOYD 33-96 SA WELL #: 4601H RRCID -> 283768 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11227 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11536	X	8188	-0-	-3348	-0-	815	1	4859	3	Y	2055	1590	1			488
							253	4	2261	9							
03	19300	X	19300	-0-	-0-	-0-	1772	1	13459	3	Y	3312	3008	1			792
							426	4	3643	9							
04	19259	X	19259	-0-	-0-	-0-	2466	1	13744	3	Y	2301	2659	1			434
							518	4	2531	9							
05	11966	X	10103	-0-	-1863	-0-	1139	1	6219	3	Y	2291	2230	1			495
							225	4	2520	9							
06	12360	X	12338	-0-	-22	-0-	1304	1	9612	3	Y	969	1175	1			289
							356	4	1066	9							
07	12772	X	4669	-0-	-8103	-0-	358	1	3953	3	Y	260	227	1			322
							72	4	286	9							

STATE LAZY ACRE 57-T2-44 WELL #: W101H RRCID -> 283932 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10213 - 14946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32144	X	15500	-0-	-16644	-0-	995	1	11493	3	N	2125	2290	1			237
							674	4	2338	9							
03	41109	X	41109	-0-	-0-	-0-	151	1	33788	3	N	6293	6291	1			239
							248	4	6922	9							
04	40380	X	33575	-0-	-6805	-0-	429	1	28183	3	N	4358	4387	1			210
							169	4	4794	9							
05	44642	X	44642	-0-	-0-	-0-	3266	1	35334	3	N	5341	5396	1			155
							167	4	5875	9							
06	40380	X	36752	-0-	-3628	-0-	4075	1	27650	3	N	4205	4130	1			230
							401	4	4626	9							
07	41106	X	20048	-0-	-21058	-0-	2582	1	15057	3	N	2050	2126	1			154
							154	4	2255	9							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W106H RRCID -> 284001 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10956 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21576	X	21576	-0-	-0-	-0-	1675	1	17237	3	Y	2297	2328	1			126
							137	4	2527	9							
03	20720	X	20720	-0-	-0-	-0-	1209	1	15417	3	Y	3637	3211	1			552
							93	4	4001	9							
04	22006	X	22006	-0-	-0-	-0-	2798	1	16784	3	Y	1837	2166	1			223
							403	4	2021	9							
05	24333	X	24333	-0-	-0-	-0-	4170	1	17073	3	Y	2806	2790	1			239
							3	4	3087	9							
06	24231	X	24231	-0-	-0-	-0-	3862	1	17831	3	Y	2305	2355	1			189
							2	4	2536	9							
07	20119	X	16419	-0-	-3700	-0-	3852	1	9263	3	Y	3001	3131	1			59
							3	4	3301	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W107H RRCID -> 284079 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11034 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19824	X	14523	-0-	-5301	-0-	735	1	10648	3	Y	2760	2799	1			151
							104	4	3036	9							
03	22428	X	22428	-0-	-0-	-0-	1158	1	15069	3	Y	5581	4885	1			847
							62	4	6139	9							
04	20400	X	15451	-0-	-4949	-0-	1829	1	11047	3	Y	2092	2685	1			254
							274	4	2301	9							
05	17248	X	17248	-0-	-0-	-0-	2777	1	11361	3	Y	2825	2838	1			241
							2	4	3108	9							
06	21240	X	16745	-0-	-4495	-0-	2476	1	11334	3	Y	2667	2689	1			219
							1	4	2934	9							
07	21948	X	11802	-0-	-10146	-0-	2508	1	6118	3	Y	2885	3047	1			57
							2	4	3174	9							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W105H RRCID -> 284082 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10730 PERF.11061 - 15518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12908	X	5333	-0-	-7575	-0-	306	1	3490	3	Y	1348	1441	1			74
							54	4	1483	9							
03	14291	X	11805	-0-	-2486	-0-	863	1	9957	3	Y	699	667	1			106
							216	4	769	9							
04	15991	X	15991	-0-	-0-	-0-	1567	1	9010	3	Y	4685	4222	1			569
							260	4	5154	9							
05	17844	X	17844	-0-	-0-	-0-	3203	1	11276	3	Y	3055	3364	1			260
							4	4	3361	9							
06	20028	X	20028	-0-	-0-	-0-	3866	1	13210	3	Y	2676	2716	1			220
							8	4	2944	9							
07	14291	X	12404	-0-	-1887	-0-	3517	1	6153	3	Y	2481	2652	1			49
							5	4	2729	9							

STATE BLACK STONE 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 284134 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10283 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34580	X	5896	-0-	-28684	-0-	32	1	2089	3	Y	3432	3689	1			241
							3775	9									
03	35154	X	27097	-0-	-8057	-0-	1189	1	21683	3	Y	3558	3605	1			194
							311	4	3914	9							
04	31920	X	25540	-0-	-6380	-0-	1539	1	19578	3	Y	3804	3799	1			199
							239	4	4184	9							
05	32984	X	23910	-0-	-9074	-0-	1006	1	18623	3	Y	3691	3625	1			265
							221	4	4060	9							
06	31920	X	27468	-0-	-4452	-0-	22965	3	249	4	Y	3867	3968	1			164
							4254	9									
07	27094	X	24617	-0-	-2477	-0-	20830	3	397	4	Y	3082	3092	1			154
							3390	9									

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1402H RRCID -> 284255 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10408 - 14957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36624	X	28290	-0-	-8334	-0-	2367	1	20591	3	N	4794	4302	1			521
							59	4	5273	9							
03	40548	X	26406	-0-	-14142	-0-	3231	1	17756	3	N	4732	4984	1			269
							214	4	5205	9							
04	39240	X	29663	-0-	-9577	-0-	3471	1	20559	3	N	5120	5129	1			260
							1	4	5632	9							
05	34131	X	28748	-0-	-5383	-0-	3337	1	21042	3	N	3952	3602	1			610
							22	4	4347	9							
06	30360	X	18123	-0-	-12237	-0-	3360	1	11656	3	N	2323	2763	1			170
							552	4	2555	9							
07	31310	X	26712	-0-	-4598	-0-	5779	1	16487	3	N	4023	3682	1			511
							21	4	4425	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W102H RRCID -> 284436 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9742 - 14469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22344 X	17521	-0-	-4823	-0-	152	1	16864	3	Y	277	309	1			19
						200	4	305	9							
03	24738 X	23684	-0-	-1054	-0-	259	1	23421	3	Y	-0-	19	1			-0-
						4	4									
04	23940 X	16246	-0-	-7694	-0-	281	1	15901	3	Y	55	52	1			3
						3	4	61	9							
05	24707 X	18149	-0-	-6558	-0-	1039	1	15673	3	Y	1306	1218	1			91
						1437	9									
06	23910 X	16072	-0-	-7838	-0-	978	1	12658	3	Y	2210	2243	1			58
						5	4	2431	9							
07	23684 X	14167	-0-	-9517	-0-	782	1	10339	3	Y	2769	2746	1			81
						3046	9									

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W103H RRCID -> 284437 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9501 - 14356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31836 X	27297	-0-	-4539	-0-	206	1	23107	3	Y	3372	3241	1			230
						275	4	3709	9							
03	38671 X	38671	-0-	-0-	-0-	361	1	32627	3	Y	5162	5065	1			327
						5	4	5678	9							
04	35302 X	35302	-0-	-0-	-0-	535	1	30233	3	Y	4116	4234	1			209
						6	4	4528	9							
05	35070 X	35070	-0-	-0-	-0-	2028	1	30655	3	Y	2169	2228	1			150
						1	4	2386	9							
06	34110 X	27645	-0-	-6465	-0-	1719	1	22721	3	Y	2909	2982	1			77
						5	4	3200	9							
07	35247 X	23864	-0-	-11383	-0-	1411	1	19436	3	Y	2743	2740	1			80
						3017	9									

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W104H RRCID -> 284548 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9713 - 14371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29428 X	20286	-0-	-9142	-0-	134	1	15209	3	Y	4316	4468	1			294
						195	4	4748	9							
03	32581 X	24604	-0-	-7977	-0-	208	1	18838	3	Y	5050	5024	1			320
						3	4	5555	9							
04	31530 X	30851	-0-	-679	-0-	432	1	24546	3	Y	5335	5384	1			271
						4	4	5869	9							
05	32745 X	32745	-0-	-0-	-0-	1649	1	24950	3	Y	5586	5470	1			387
						1	4	6145	9							
06	30330 X	24422	-0-	-5908	-0-	1402	1	18596	3	Y	4018	4299	1			106
						4	4	4420	9							
07	31868 X	17649	-0-	-14219	-0-	926	1	13993	3	Y	2482	2516	1			72
						2730	9									

STATE GERONIMO 57-T3-8 WELL #: W101H RRCID -> 285012 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10353 - 14978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48888 X	5520	-0-	-43368	-0-	98	1	4690	3	N	659	880	1			52
						7	4	725	9							
03	54126 X	50970	-0-	-3156	-0-	2718	1	40640	3	N	6828	6351	1			529
						101	4	7511	9							
04	55252 X	55252	-0-	-0-	-0-	4794	1	42792	3	N	6954	6701	1			782
						17	4	7649	9							
05	45322 X	33710	-0-	-11612	-0-	2767	1	27528	3	N	3079	3728	1			133
						28	4	3387	9							
06	49320 X	46087	-0-	-3233	-0-	3599	1	35830	3	N	6040	5764	1			409
						14	4	6644	9							
07	57102 X	39783	-0-	-17319	-0-	4255	1	29839	3	N	5163	5165	1			407
						10	4	5679	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W102H RRCID -> 285015 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10944 - 15546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19852	X	7321	-0-	-12531	-0-	1006	1	5731	3	N	322	718	1			191
							230	4	354	9							
03	21762	X	19864	-0-	-1898	-0-	2506	1	12600	3	N	3381	3190	1			382
							1039	4	3719	9							
04	19830	X	19081	-0-	-749	-0-	2752	1	11889	3	N	3462	3461	1			383
							632	4	3808	9							
05	20569	X	20569	-0-	-0-	-0-	2967	1	13108	3	N	3779	3734	1			428
							337	4	4157	9							
06	20881	X	20881	-0-	-0-	-0-	2773	1	13895	3	N	3532	3501	1			459
							328	4	3885	9							
*07	22867	X	22867	-0-	-0-	-0-	2956	1	15543	3	N	3771	3966	1			264
							220	4	4148	9							

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W108H RRCID -> 285017 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10942 - 20574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60810	X	60810	-0-	-0-	-0-	4881	1	50176	3	Y	5109	5185	1			82
							133	4	5620	9							
03	39122	X	21899	-0-	-17223	-0-	1212	1	18669	3	Y	1834	1864	1			52
							1	4	2017	9							
04	70973	X	70973	-0-	-0-	-0-	4800	1	56483	3	Y	8800	8440	1			412
							10	4	9680	9							
05	71810	X	71810	-0-	-0-	-0-	5672	1	55385	3	Y	9724	10043	1			93
							57	4	10696	9							
06	69825	X	69825	-0-	-0-	-0-	4028	1	54318	3	Y	10284	10147	1			230
							167	4	11312	9							
*07	52854	X	52854	-0-	-0-	-0-	4657	1	36449	3	Y	10659	10576	1			313
							23	4	11725	9							

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W103H RRCID -> 285038 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10321 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23436	X	12183	-0-	-11253	-0-	53	1	7782	3	Y	3849	3941	1			177
							114	4	4234	9							
03	32527	X	32527	-0-	-0-	-0-	85	1	23856	3	Y	7687	7421	1			443
							130	4	8456	9							
04	22860	X	20596	-0-	-2264	-0-	49	1	13598	3	Y	6229	6077	1			595
							97	4	6852	9							
05	20595	X	20595	-0-	-0-	-0-	88	1	17071	3	Y	2854	3273	1			176
							297	4	3139	9							
06	26370	X	19214	-0-	-7156	-0-	87	1	15760	3	Y	2730	2665	1			241
							364	4	3003	9							
07	27249	X	14874	-0-	-12375	-0-	91	1	12379	3	Y	2052	2146	1			147
							147	4	2257	9							

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W107H RRCID -> 285086 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10897 - 20582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48533	X	48533	-0-	-0-	-0-	3222	1	39101	3	Y	5587	5595	1			90
							64	4	6146	9							
03	92367	X	92367	-0-	-0-	-0-	5313	1	81668	3	Y	4876	4829	1			137
							22	4	5364	9							
04	70432	X	70432	-0-	-0-	-0-	4897	1	58748	3	Y	6158	6007	1			288
							13	4	6774	9							
05	43397	X	43397	-0-	-0-	-0-	3393	1	34398	3	Y	5066	5306	1			48
							33	4	5573	9							
06	56280	X	56280	-0-	-0-	-0-	3120	1	41679	3	Y	10284	10102	1			230
							169	4	11312	9							
*07	36612	X	36612	-0-	-0-	-0-	3523	1	27739	3	Y	4847	4935	1			142
							18	4	5332	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W103H RRCID -> 285099 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10564 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20888	X	17560	-0-	-3328	-0-	4226	1	9641	3	Y	3111	3318	1			146
							271	4	3422	9							
03	23126	X	22987	-0-	-139	-0-	3499	1	15315	3	Y	3416	3294	1			268
							415	4	3758	9							
04	24705	X	24705	-0-	-0-	-0-	2739	1	15011	3	Y	6000	5851	1			417
							355	4	6600	9							
05	24152	X	24152	-0-	-0-	-0-	2896	1	15287	3	Y	5032	5147	1			302
							434	4	5535	9							
06	22260	X	14562	-0-	-7698	-0-	1723	1	9344	3	Y	3107	2838	1			571
							77	4	3418	9							
*07	23874	X	23874	-0-	-0-	-0-	2375	1	15939	3	Y	5049	5316	1			304
							6	4	5554	9							

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W105H RRCID -> 285100 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10307 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24668	X	9441	-0-	-15227	-0-	2206	1	4754	3	Y	2113	2123	1			99
							157	4	2324	9							
03	28892	X	18302	-0-	-10590	-0-	2532	1	10877	3	Y	4161	3934	1			326
							316	4	4577	9							
04	28656	X	28656	-0-	-0-	-0-	4007	1	21447	3	Y	2429	2586	1			169
							530	4	2672	9							
05	28892	X	26888	-0-	-2004	-0-	3446	1	18448	3	Y	4079	4003	1			245
							507	4	4487	9							
06	26936	X	26936	-0-	-0-	-0-	3668	1	19556	3	Y	3214	2868	1			591
							177	4	3535	9							
07	29605	X	22295	-0-	-7310	-0-	2401	1	18375	3	Y	1372	1880	1			83
							10	4	1509	9							

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W104H RRCID -> 285108 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.11229 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	43766	X	43766	-0-	-0-	-0-	5381	1	37889	3	Y	-0-					-0-
							496	4									
*09	33660	X	32747	-0-	-913	-0-	4439	1	27848	3	Y	-0-					-0-
							460	4									
*10	36115	X	35481	-0-	-634	-0-	4059	1	31393	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
*11	35505	X	35505	-0-	-0-	-0-	3815	1	31628	3	Y	-0-					-0-
							62	4									
*12	36115	X	27884	-0-	-8231	-0-	229	1	25533	3	Y	1591	1503	1			88
							372	4	1750	9							
*01	41911	X	41911	-0-	-0-	-0-	436	1	40610	3	Y	592	659	1			21
							214	4	651	9							
*02	33152	X	30675	-0-	-2477	-0-	155	1	29033	3	Y	1050	1023	1			48
							332	4	1155	9							
*03	42389	X	42389	-0-	-0-	-0-	153	1	41884	3	Y	111	153	1			6
							230	4	122	9							
*04	42490	X	42490	-0-	-0-	-0-	161	1	41975	3	Y	-0-	6	1			-0-
							354	4									
*05	41912	X	29854	-0-	-12058	-0-	119	1	25579	3	Y	3342	3136	1			206
							480	4	3676	9							
*06	41010	X	24441	-0-	-16569	-0-	110	1	20995	3	Y	2730	2695	1			241
							333	4	3003	9							
07	43896	X	43599	-0-	-297	-0-	273	1	37958	3	Y	4394	4321	1			314
							535	4	4833	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W107H RRCID -> 285115 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10398 - 14834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	43803	X	30461	-0-	-13342	-0-	3103	1	23365	3	Y	2141	2243	1			101
							1638	4	2355	9							
*09	51830	X	51830	-0-	-0-	-0-	4499	1	36231	3	Y	5745	5326	1			520
							4780	4	6320	9							
*10	88701	X	88701	-0-	-0-	-0-	6583	1	73757	3	Y	6808	6785	1			543
							872	4	7489	9							
*11	49569	X	49569	-0-	-0-	-0-	2755	1	43672	3	Y	2771	3142	1			172
							94	4	3048	9							
*12	43803	X	29541	-0-	-14262	-0-	1740	1	22834	3	Y	2850	2898	1			124
							1832	4	3135	9							
*01	43803	X	-0-	-0-	-43803	-0-					Y	4725	4597	1			252
*02	33284	X	33284	-0-	-0-	-0-	1465	1	25368	3	Y	5445	5343	1			354
							461	4	5990	9							
*03	43106	X	43106	-0-	-0-	-0-	2235	1	34063	3	Y	5936	5976	1			314
							278	4	6530	9							
*04	39676	X	39676	-0-	-0-	-0-	2226	1	31242	3	Y	5323	5358	1			279
							353	4	5855	9							
*05	34089	X	34089	-0-	-0-	-0-	2168	1	27353	3	Y	3632	3652	1			259
							573	4	3995	9							
*06	33231	X	33231	-0-	-0-	-0-	1996	1	26903	3	Y	3593	3522	1			330
							380	4	3952	9							
*07	34103	X	34103	-0-	-0-	-0-	1967	1	27044	3	Y	4292	4432	1			190
							371	4	4721	9							

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W104H RRCID -> 285118 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10488 - 14782

02	30408	X	18850	-0-	-11558	-0-	4628	1	11030	3	Y	2626	2587	1			123
							303	4	2889	9							
03	33666	X	25706	-0-	-7960	-0-	4208	1	17744	3	Y	2955	2846	1			232
							503	4	3251	9							
04	32580	X	30449	-0-	-2131	-0-	3865	1	20886	3	Y	4734	4637	1			329
							491	4	5207	9							
05	22497	X	22497	-0-	-0-	-0-	3191	1	16577	3	Y	2035	2242	1			122
							490	4	2239	9							
06	24870	X	12152	-0-	-12718	-0-	1619	1	8588	3	Y	1677	1491	1			308
							100	4	1845	9							
07	31465	X	25818	-0-	-5647	-0-	2752	1	17884	3	Y	4682	4708	1			282
							32	4	5150	9							

STATE PERRYMAN 56-T3-34 WELL #: W108H RRCID -> 285125 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10768 - 15208

02	49560	X	22027	-0-	-27533	-0-	3297	1	15442	3	N	2846	2876	1			292
							157	4	3131	9							
03	54870	X	30887	-0-	-23983	-0-	5943	1	19198	3	N	5169	5007	1			454
							60	4	5686	9							
04	53100	X	30846	-0-	-22254	-0-	5700	1	20259	3	N	4403	4578	1			279
							44	4	4843	9							
05	42222	X	30396	-0-	-11826	-0-	4720	1	20592	3	N	4618	4609	1			288
							4	4	5080	9							
06	36570	X	22129	-0-	-14441	-0-	4494	1	14021	3	N	3106	3004	1			390
							197	4	3417	9							
07	31868	X	25586	-0-	-6282	-0-	4072	1	16865	3	N	4223	4366	1			247
							4	4	4645	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W108H RRCID -> 285126 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10466 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	60505	X	60505	-0-	-0-	-0-	5736	1	43855	3	Y	5890	5926	1			278
							4435	4	6479	9							
*09	42300	X	10366	-0-	-31934	-0-	1142	1	6621	3	Y	1494	1637	1			135
							960	4	1643	9							
*10	43307	X	35393	-0-	-7914	-0-	2072	1	26358	3	Y	5801	5473	1			463
							582	4	6381	9							
*11	73459	X	73459	-0-	-0-	-0-	3692	1	58423	3	Y	10195	10026	1			632
							129	4	11215	9							
*12	57891	X	57891	-0-	-0-	-0-	2923	1	45501	3	Y	6969	7298	1			303
							1801	4	7666	9							
*01	70679	X	70679	-0-	-0-	-0-	4082	1	59839	3	Y	5413	5427	1			289
							804	4	5954	9							
*02	35977	X	35977	-0-	-0-	-0-	1645	1	28493	3	Y	4936	4904	1			321
							409	4	5430	9							
*03	39421	X	39421	-0-	-0-	-0-	2036	1	31029	3	Y	5548	5576	1			293
							253	4	6103	9							
*04	34306	X	34306	-0-	-0-	-0-	1895	1	26651	3	Y	4963	4996	1			260
							301	4	5459	9							
*05	34689	X	33956	-0-	-733	-0-	1951	1	24549	3	Y	6313	6122	1			451
							512	4	6944	9							
*06	34161	X	34161	-0-	-0-	-0-	1907	1	25681	3	Y	5647	5579	1			519
							361	4	6212	9							
*07	36550	X	36550	-0-	-0-	-0-	2066	1	29312	3	Y	4336	4663	1			192
							402	4	4770	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W108H RRCID -> 285325 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9754 - 14494

02	28924	X	22791	-0-	-6133	-0-	16364	3	2531	4	Y	3542	3269	1			564
							3896	9									
03	32023	X	28801	-0-	-3222	-0-	21877	3	1165	4	Y	5235	5473	1			326
							5759	9									
04	32040	X	29324	-0-	-2716	-0-	23434	3	892	4	Y	4544	4339	1			531
							4998	9									
05	33108	X	24973	-0-	-8135	-0-	23063	3	566	4	Y	1222	1644	1			109
							1344	9									
06	32040	X	15147	-0-	-16893	-0-	13350	3	424	4	Y	1248	1244	1			113
							1373	9									
07	30287	X	17158	-0-	-13129	-0-	15146	3	201	4	Y	1646	1539	1			220
							1811	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W105H RRCID -> 285394 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10346 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	33636	X	33636	-0-	-0-	-0-	4080	1	29201	3	Y	-0-					243
							355	4									
*09	42120	X	24707	-0-	-17413	-0-	2962	1	21418	3	Y	-0-					243
							327	4									
*10	43524	X	33226	-0-	-10298	-0-	3767	1	29346	3	Y	57					300
							50	4	63	9							
*11	42120	X	24899	-0-	-17221	-0-	2658	1	22203	3	Y	-0-					300
							38	4									
*12	37572	X	19170	-0-	-18402	-0-	129	1	14684	3	Y	3761	3854	1			207
							220	4	4137	9							
*01	33635	X	20376	-0-	-13259	-0-	177	1	15092	3	Y	4573	4621	1			159
							77	4	5030	9							
*02	26656	X	11531	-0-	-15125	-0-	66	1	8711	3	Y	2264	2319	1			104
							264	4	2490	9							
*03	29512	X	28869	-0-	-643	-0-	80	1	22006	3	Y	6058	5813	1			349
							119	4	6664	9							
*04	27681	X	27681	-0-	-0-	-0-	85	1	22231	3	Y	4707	4606	1			450
							187	4	5178	9							
*05	20496	X	20496	-0-	-0-	-0-	87	1	16813	3	Y	3003	3268	1			185
							293	4	3303	9							
*06	27930	X	18249	-0-	-9681	-0-	81	1	14840	3	Y	2730	2674	1			241
							325	4	3003	9							
07	28861	X	20445	-0-	-8416	-0-	117	1	15989	3	Y	3777	3748	1			270
							184	4	4155	9							

SWEET MARILYN 57-T1-12 WELL #: W108H RRCID -> 285399 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 10571 PERF.10991 - 15500

02	29764	X	6398	-0-	-23366	-0-	1420	1	2624	3	N	1514	1683	1			116
							689	4	1665	9							
03	32953	X	18968	-0-	-13985	-0-	3285	1	11536	3	N	3703	3253	1			566
							74	4	4073	9							
04	31890	X	22768	-0-	-9122	-0-	4506	1	13680	3	N	4069	4188	1			447
							106	4	4476	9							
05	29295	X	14088	-0-	-15207	-0-	4224	1	6900	3	N	2566	2713	1			300
							141	4	2823	9							
06	26099	X	26099	-0-	-0-	-0-	6077	1	15244	3	N	4339	4064	1			575
							5	4	4773	9							
07	23529	X	21613	-0-	-1916	-0-	6605	1	10828	3	N	3793	4073	1			295
							8	4	4172	9							

HOUSTON FULLER C20-4X43 WELL #: W101H RRCID -> 285430 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11254 - 21621

02	26952	X	26952	-0-	-0-	-0-	27	1	19703	3	N	6048	6398	1			335
							569	4	6653	9							
03	47268	X	47268	-0-	-0-	-0-	5211	1	30158	3	N	10118	9691	1			762
							769	4	11130	9							
04	49366	X	49366	-0-	-0-	-0-	8130	1	30872	3	N	9296	9507	1			551
							138	4	10226	9							
05	44473	X	44473	-0-	-0-	-0-	7960	1	26231	3	N	9232	9134	1			649
							127	4	10155	9							
06	41466	X	41466	-0-	-0-	-0-	7634	1	24723	3	N	8276	7803	1			1122
							5	4	9104	9							
*07	32490	X	32490	-0-	-0-	-0-	5939	1	19706	3	N	6171	7133	1			160
							57	4	6788	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 2H RRCID -> 285512 COMPL. DATE 11/09/2019 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10872 - 18070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40656	X	37452	-0-	-3204	-0-	930	1	23020	3	Y	11266	11519	1			507
							1109	4	12393	9							
03	45012	X	28601	-0-	-16411	-0-	804	1	18919	3	Y	7702	7560	1			649
							406	4	8472	9							
04	55049	X	55049	-0-	-0-	-0-	1760	1	37711	3	Y	13375	13522	1			502
							865	4	14713	9							
05	43543	X	43543	-0-	-0-	-0-	2070	1	32036	3	Y	8579	8843	1			238
							9437	9									
06	48668	X	48668	-0-	-0-	-0-	2317	1	37135	3	Y	7505	7536	1			207
							960	4	8256	9							
07	48856	X	15168	-0-	-33688	-0-	1060	1	10525	3	Y	3043	3046	1			204
							236	4	3347	9							

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W108H RRCID -> 286547 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10688 - 15110

02	58380	X	34901	-0-	-23479	-0-	3807	1	21639	3	N	8319	8516	1			502
							304	4	9151	9							
03	53227	X	44728	-0-	-8499	-0-	13115	1	20706	3	N	9389	9364	1			527
							579	4	10328	9							
04	47970	X	47970	-0-	-0-	-0-	14273	1	23896	3	N	8616	8988	1			155
							323	4	9478	9							
05	51986	X	51986	-0-	-0-	-0-	11031	1	30890	3	N	8826	8604	1			377
							356	4	9709	9							
06	43290	X	18075	-0-	-25215	-0-	3649	1	11464	3	N	2595	2706	1			266
							107	4	2855	9							
07	49569	X	-0-	-0-	-49569	-0-					N	414					680

STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: W102H RRCID -> 286614 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10370 - 20070

02	65240	X	39962	-0-	-25278	-0-	4044	1	29475	3	N	4988	5366	1			321
							956	4	5487	9							
03	74369	X	21045	-0-	-53324	-0-	2016	1	15598	3	N	2725	2618	1			428
							433	4	2998	9							
04	78600	X	76476	-0-	-2124	-0-	2617	1	60364	3	N	10965	10804	1			589
							1433	4	12062	9							
05	81220	X	75866	-0-	-5354	-0-	3197	1	58999	3	N	10625	10381	1			833
							1982	4	11688	9							
06	78600	X	73108	-0-	-5492	-0-	3541	1	56488	3	N	10408	10500	1			741
							1630	4	11449	9							
07	79019	X	74681	-0-	-4338	-0-	2909	1	59707	3	N	9616	9459	1			898
							1487	4	10578	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA WELL #: W101H RRCID -> 286615 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11137 - 18209

02	46363	X	46363	-0-	-0-	-0-	4540	1	31357	3	N	9277	9435	1			514
							261	4	10205	9							
03	30111	X	30111	-0-	-0-	-0-	2801	1	20403	3	N	6073	6123	1			464
							227	4	6680	9							
04	65274	X	65274	-0-	-0-	-0-	5599	1	46626	3	N	11773	11755	1			482
							99	4	12950	9							
05	51196	X	51196	-0-	-0-	-0-	7004	1	32634	3	N	10072	10332	1			222
							479	4	11079	9							
06	51385	X	51385	-0-	-0-	-0-	6895	1	34152	3	N	9201	9193	1			230
							217	4	10121	9							
*07	56921	X	56921	-0-	-0-	-0-	7994	1	36765	3	N	11001	10877	1			354
							61	4	12101	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EAST BLUFF 57-T1-34 WELL #: W102H RRCID -> 286649 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10654 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26376	X	18569	-0-	-7807	-0-	3190	1	9002	3	N	4709	4519	1			489
							1197	4	5180	9							
03	29202	X	24367	-0-	-4835	-0-	4076	1	13466	3	N	5578	5871	1			196
							689	4	6136	9							
04	28260	X	21086	-0-	-7174	-0-	2624	1	13422	3	N	4437	4279	1			354
							159	4	4881	9							
05	22073	X	22073	-0-	-0-	-0-	2864	1	13787	3	N	4791	4899	1			246
							152	4	5270	9							
06	23580	X	18393	-0-	-5187	-0-	2953	1	10411	3	N	3736	3366	1			616
							919	4	4110	9							
07	24366	X	16751	-0-	-7615	-0-	5455	1	8385	3	N	2545	2997	1			164
							111	4	2800	9							

STATE BURNER 57-T1-45X40 SA WELL #: W104H RRCID -> 286661 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10322 - 20095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	82992	X	110	-0-	-82882	-0-	102	3	7	4	Y	1	70	1			-0-
							1	9									
03	91884	X	-0-	-0-	-91884	-0-					Y	-0-					-0-
04	82140	X	-0-	-0-	-82140	-0-					Y	-0-					-0-
05	66619	X	18098	-0-	-48521	-0-	18073	3	25	4	Y	-0-					-0-
06	96766	X	96766	-0-	-0-	-0-	83434	3	46	4	Y	12078	11659	1			419
							13286	9									
*07	102072	X	102072	-0-	-0-	-0-	79826	3	73	4	Y	20157	20190	1			386
							22173	9									

STATE CHAMP 56-T3-12X5 WELL #: W101H RRCID -> 286791 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10816 - 20286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63579	X	63579	-0-	-0-	-0-	12718	1	41233	3	Y	7709	8048	1			167
							1148	4	8480	9							
03	74710	X	74710	-0-	-0-	-0-	14427	1	50200	3	Y	8874	8861	1			180
							322	4	9761	9							
04	84608	X	84608	-0-	-0-	-0-	12326	1	49536	3	Y	20166	19562	1			784
							563	4	22183	9							
05	91607	X	91607	-0-	-0-	-0-	11523	1	55528	3	Y	22082	22147	1			719
							266	4	24290	9							
06	78704	X	78704	-0-	-0-	-0-	8835	1	49837	3	Y	17165	17479	1			405
							1150	4	18882	9							
07	39525	X	32815	-0-	-6710	-0-	2386	1	23046	3	Y	6580	6846	1			139
							145	4	7238	9							

HSS STATE 113-23X14 WELL #: 2H RRCID -> 286919 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 9043 PERF.10400 - 19185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50820	X	45573	-0-	-5247	-0-	40947	3	2206	4	Y	2200	2372	1			108
							2420	9									
03	65534	X	60924	-0-	-4610	-0-	55606	3	1426	4	Y	3538	3455	1			191
							3892	9									
04	63420	X	44259	-0-	-19161	-0-	40358	3	887	4	Y	2740	2765	1			166
							3014	9									
05	65534	X	52407	-0-	-13127	-0-	49239	3	454	4	Y	2467	2534	1			99
							2714	9									
06	58950	X	35111	-0-	-23839	-0-	32091	3	277	4	Y	2494	2530	1			63
							2743	9									
07	60915	X	57201	-0-	-3714	-0-	55977	3	403	4	Y	746	777	1			32
							821	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ANNEX 57-T2-28 WELL #: W101H RRCID -> 287067 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 9972 PERF.10315 - 14762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36876	X	24583	-0-	-12293	-0-	3736	1	16634	3	Y	2551	2552	1			246
							1407	4	2806	9							
03	40827	X	32040	-0-	-8787	-0-	4456	1	23056	3	Y	3752	3584	1			414
							401	4	4127	9							
04	33300	X	29289	-0-	-4011	-0-	4254	1	21360	3	Y	2938	3200	1			152
							443	4	3232	9							
05	33697	X	27721	-0-	-5976	-0-	4403	1	19296	3	Y	3080	2759	1			473
							634	4	3388	9							
06	32610	X	13662	-0-	-18948	-0-	2635	1	9123	3	Y	1427	1591	1			309
							334	4	1570	9							
07	32054	X	25522	-0-	-6532	-0-	3832	1	17321	3	Y	3533	3530	1			312
							483	4	3886	9							

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: W104H RRCID -> 287705 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10732 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20356	X	14217	-0-	-6139	-0-	1914	1	8475	3	Y	3353	3558	1			159
							140	4	3688	9							
03	22537	X	15239	-0-	-7298	-0-	1602	1	10577	3	Y	2677	2209	1			627
							115	4	2945	9							
04	34737	X	34737	-0-	-0-	-0-	2791	1	27461	3	Y	3996	4298	1			325
							89	4	4396	9							
05	32607	X	32607	-0-	-0-	-0-	2941	1	23425	3	Y	5631	5713	1			243
							47	4	6194	9							
06	41931	X	41931	-0-	-0-	-0-	3444	1	32254	3	Y	5548	5590	1			201
							130	4	6103	9							
*07	39967	X	39967	-0-	-0-	-0-	2556	1	32422	3	Y	4180	4102	1			279
							391	4	4598	9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W106H RRCID -> 287931 COMPL. DATE 01/18/2020 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10800 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13729	X	13729	-0-	-0-	-0-	994	1	9790	3	Y	750	794	1			30
							2120	4	825	9							
03	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	1021	1	10537	3	Y	1630	1568	1			92
							315	4	1793	9							
04	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	506	1	4522	3	Y	1296	1283	1			105
							183	4	1426	9							
05	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	572	1	5072	3	Y	1336	1341	1			100
							187	4	1470	9							
06	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	589	1	6063	3	Y	1047	1091	1			56
							358	4	1152	9							
*07	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	893	1	7574	3	Y	1432	1399	1			89
							533	4	1575	9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W107BH RRCID -> 288073 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10800 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31752	X	14247	-0-	-17505	-0-	813	1	8572	3	Y	3710	4230	1			148
							781	4	4081	9							
03	35154	X	27673	-0-	-7481	-0-	1733	1	18410	3	Y	6346	6136	1			358
							549	4	6981	9							
04	31620	X	30254	-0-	-1366	-0-	2088	1	19273	3	Y	7361	7121	1			598
							796	4	8097	9							
05	32674	X	28049	-0-	-4625	-0-	2058	1	18861	3	Y	5871	6029	1			440
							672	4	6458	9							
06	31620	X	29284	-0-	-2336	-0-	1958	1	18908	3	Y	5773	5904	1			309
							2068	4	6350	9							
07	31248	X	22501	-0-	-8747	-0-	1450	1	15561	3	Y	4275	4317	1			267
							787	4	4703	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W105H RRCID -> 288112 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10814 - 15203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20748 X	8977	-0-	-11771	-0-	720	1	5271	3	Y	1994	2143	1			80
						793	4	2193	9							
03	22971 X	20607	-0-	-2364	-0-	1227	1	11941	3	Y	6415	6133	1			362
						382	4	7057	9							
04	22230 X	18125	-0-	-4105	-0-	1328	1	12069	3	Y	3830	3881	1			311
						515	4	4213	9							
05	22971 X	17819	-0-	-5152	-0-	1241	1	11511	3	Y	4226	4220	1			317
						418	4	4649	9							
06	20138 X	20138	-0-	-0-	-0-	1279	1	12254	3	Y	4682	4749	1			250
						1455	4	5150	9							
07	20615 X	17710	-0-	-2905	-0-	1113	1	11080	3	Y	4213	4200	1			263
						883	4	4634	9							

CHEVY CHASE 58-T2-47 WELL #: W107H RRCID -> 288176 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9938 - 14818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60564 X	40678	-0-	-19886	-0-	914	1	33659	3	Y	5337	5339	1			289
						234	4	5871	9							
03	75888 X	73801	-0-	-2087	-0-	2657	1	59858	3	Y	9912	9825	1			376
						383	4	10903	9							
04	73440 X	66554	-0-	-6886	-0-	2712	1	53889	3	Y	8659	8559	1			476
						428	4	9525	9							
05	75888 X	70025	-0-	-5863	-0-	3439	1	57887	3	Y	7892	7980	1			388
						18	4	8681	9							
06	73440 X	39996	-0-	-33444	-0-	1982	1	31403	3	Y	5997	5651	1			734
						14	4	6597	9							
07	73811 X	45720	-0-	-28091	-0-	1844	1	36718	3	Y	6407	6618	1			523
						110	4	7048	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: W208H RRCID -> 288249 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10541 - 15256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60116 X	45085	-0-	-15031	-0-	976	1	37317	3	Y	5609	5323	1			1021
						622	4	6170	9							
03	66557 X	57136	-0-	-9421	-0-	176	1	49133	3	Y	6786	7504	1			303
						362	4	7465	9							
04	53107 X	53107	-0-	-0-	-0-	171	1	45815	3	Y	5997	5886	1			414
						524	4	6597	9							
05	49910 X	46156	-0-	-3754	-0-	205	1	38482	3	Y	5982	5937	1			459
						889	4	6580	9							
06	55290 X	44212	-0-	-11078	-0-	215	1	37618	3	Y	5337	5597	1			199
						508	4	5871	9							
07	57133 X	45985	-0-	-11148	-0-	2051	1	37823	3	Y	5051	4833	1			417
						555	4	5556	9							

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W104H RRCID -> 288268 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10029 PERF.10560 - 14948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13394 X	13394	-0-	-0-	-0-	940	1	11251	3	Y	371	362	1			197
						795	4	408	9							
03	27559 X	25691	-0-	-1868	-0-	1828	1	21418	3	Y	1609	1688	1			118
						675	4	1770	9							
04	37249 X	37249	-0-	-0-	-0-	2553	1	30530	3	Y	3457	3271	1			304
						363	4	3803	9							
05	49678 X	49678	-0-	-0-	-0-	3691	1	41911	3	Y	3424	3465	1			263
						310	4	3766	9							
06	34422 X	34422	-0-	-0-	-0-	2517	1	28140	3	Y	3178	3349	1			92
						269	4	3496	9							
07	34069 X	31722	-0-	-2347	-0-	4747	1	25134	3	Y	606	592	1			106
						1174	4	667	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE TRACKER 58-T2-38X35 SA WELL #: W208H RRCID -> 288318 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10335 - 20600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	94920	X	85630	-0-	-9290	-0-	1941	1	73919	3	Y	8535	8399	1			462
							381	4	9389	9							
03	125386	X	125386	-0-	-0-	-0-	4831	1	107963	3	Y	10806	10858	1			410
							705	4	11887	9							
04	112319	X	112319	-0-	-0-	-0-	4769	1	95759	3	Y	10006	9866	1			550
							784	4	11007	9							
05	123191	X	123191	-0-	-0-	-0-	6228	1	105055	3	Y	10798	10817	1			531
							30	4	11878	9							
06	114504	X	114504	-0-	-0-	-0-	7116	1	98645	3	Y	7921	7483	1			969
							30	4	8713	9							
07	113119	X	92449	-0-	-20670	-0-	4931	1	78292	3	Y	8133	8438	1			664
							280	4	8946	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-8X17 SA WELL #: W201H RRCID -> 288374 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9831 PERF.10158 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	76384	X	64986	-0-	-11398	-0-	2929	1	51977	3	Y	8696	8532	1			466
							514	4	9566	9							
03	92969	X	92969	-0-	-0-	-0-	3139	1	75898	3	Y	12383	12299	1			550
							311	4	13621	9							
04	92788	X	92788	-0-	-0-	-0-	3089	1	75756	3	Y	12190	12370	1			370
							534	4	13409	9							
05	71951	X	61439	-0-	-10512	-0-	3069	1	47371	3	Y	9145	9092	1			423
							939	4	10060	9							
06	89970	X	71824	-0-	-18146	-0-	3236	1	55802	3	Y	10838	9882	1			1379
							864	4	11922	9							
07	95883	X	85003	-0-	-10880	-0-	4420	1	69344	3	Y	9407	10402	1			384
							891	4	10348	9							

CHEVY ASTRO 56-T2-15X22 SA WELL #: W101H RRCID -> 288459 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10795 - 17945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	94724	X	47008	-0-	-47716	-0-	3932	1	30671	3	Y	10887	11127	1			592
							429	4	11976	9							
03	104873	X	63393	-0-	-41480	-0-	2873	1	42357	3	Y	16457	16838	1			211
							60	4	18103	9							
04	99660	X	59888	-0-	-39772	-0-	4838	1	38423	3	Y	14973	14823	1			361
							157	4	16470	9							
05	61783	X	55996	-0-	-5787	-0-	3528	1	38108	3	Y	12587	12562	1			386
							514	4	13846	9							
06	61350	X	56380	-0-	-4970	-0-	3214	1	38386	3	Y	12903	12848	1			441
							587	4	14193	9							
*07	72572	X	72572	-0-	-0-	-0-	4453	1	51175	3	Y	15396	15440	1			397
							8	4	16936	9							

STATE BLACK STONE 57-T3-36 WELL #: W102H RRCID -> 288467 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10512 - 14887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25984	X	7935	-0-	-18049	-0-	39	1	2576	3	Y	4836	4706	1			340
							5320	9									
03	38686	X	38686	-0-	-0-	-0-	1684	1	29563	3	Y	6378	6371	1			347
							423	4	7016	9							
04	39637	X	39637	-0-	-0-	-0-	2435	1	31015	3	Y	5280	5350	1			277
							379	4	5808	9							
05	39529	X	39529	-0-	-0-	-0-	1582	1	32796	3	Y	4329	4295	1			311
							389	4	4762	9							
06	38074	X	38074	-0-	-0-	-0-	33459	3	363	4	Y	3865	4012	1			164
							4252	9									
07	37324	X	33865	-0-	-3459	-0-	30256	3	554	4	Y	2777	2802	1			139
							3055	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W108H RRCID -> 288477 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10030 - 19928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	108304	X	67091	-0-	-41213	-0-	4730	1	45906	3	N	14326	13827	1			1051
							696	4	15759	9							
03	110515	X	100154	-0-	-10361	-0-	7903	1	68158	3	N	21887	21856	1			1082
							17	4	24076	9							
04	106950	X	81651	-0-	-25299	-0-	7644	1	53599	3	N	18122	17844	1			1360
							474	4	19934	9							
05	110515	X	96489	-0-	-14026	-0-	9865	1	63209	3	N	20922	21002	1			1280
							401	4	23014	9							
06	105420	X	87866	-0-	-17554	-0-	9594	1	57335	3	N	18747	18661	1			1366
							315	4	20622	9							
*07	104767	X	104767	-0-	-0-	-0-	9618	1	74897	3	N	18408	18673	1			1101
							3	4	20249	9							

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W103H RRCID -> 288481 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 10594 PERF.11001 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26936	X	16176	-0-	-10760	-0-	2811	1	11065	3	Y	2016	1979	1			266
							82	4	2218	9							
03	29822	X	28258	-0-	-1564	-0-	5220	1	19706	3	Y	3019	3183	1			102
							11	4	3321	9							
04	27120	X	23978	-0-	-3142	-0-	4899	1	15711	3	Y	3031	3005	1			128
							34	4	3334	9							
05	28024	X	17225	-0-	-10799	-0-	3797	1	11451	3	Y	1790	1650	1			268
							8	4	1969	9							
06	27360	X	14415	-0-	-12945	-0-	11625	3	16	4	Y	2522	2270	1			520
							2774	9									
07	28272	X	19630	-0-	-8642	-0-	14565	3	8	4	Y	4597	4706	1			411
							5057	9									

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W102H RRCID -> 288526 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10390 - 14789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13636	X	9250	-0-	-4386	-0-	597	1	6610	3	Y	1251	1016	1			665
							667	4	1376	9							
03	29866	X	29866	-0-	-0-	-0-	2054	1	22447	3	Y	4238	4592	1			311
							703	4	4662	9							
04	55647	X	55647	-0-	-0-	-0-	3932	1	45307	3	Y	5135	4995	1			451
							759	4	5649	9							
05	37918	X	37918	-0-	-0-	-0-	2686	1	32007	3	Y	2744	2984	1			211
							207	4	3018	9							
06	44193	X	44193	-0-	-0-	-0-	3213	1	37203	3	Y	3178	3297	1			92
							281	4	3496	9							
*07	20369	X	20369	-0-	-0-	-0-	2396	1	16323	3	Y	1140	1032	1			200
							396	4	1254	9							

STATE DOUG 56-T2-33X28 SA WELL #: W101H RRCID -> 288555 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10957 - 20531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	73528	X	30259	-0-	-43269	-0-	25447	3	603	4	Y	3826	3118	1			740
							4209	9									
03	79716	X	79716	-0-	-0-	-0-	62502	3	897	4	Y	14834	14739	1			835
							16317	9									
04	70560	X	50739	-0-	-19821	-0-	38524	3	1087	4	Y	10116	10069	1			882
							11128	9									
05	72912	X	51629	-0-	-21283	-0-	37429	3	369	4	Y	12574	13073	1			383
							13831	9									
06	77130	X	35631	-0-	-41499	-0-	24771	3	838	4	Y	9111	8677	1			817
							10022	9									
07	79701	X	31745	-0-	-47956	-0-	20522	3	60	4	Y	10148	10707	1			258
							11163	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W103H RRCID -> 288599 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10510 - 14898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12600	X	11421	-0-	-1179	-0-	846	1	9357	3	Y	90	215	1			48
							1119	4	99	9							
03	23814	X	23814	-0-	-0-	-0-	1837	1	21422	3	Y	8	55	1			1
							546	4	9	9							
04	29749	X	29749	-0-	-0-	-0-	2163	1	24989	3	Y	2113	1928	1			186
							273	4	2324	9							
05	22878	X	20063	-0-	-2815	-0-	1485	1	17146	3	Y	1197	1291	1			92
							115	4	1317	9							
06	45581	X	45581	-0-	-0-	-0-	3319	1	38400	3	Y	3178	3178	1			92
							366	4	3496	9							
07	28241	X	7108	-0-	-21133	-0-	1114	1	5180	3	Y	352	382	1			62
							427	4	387	9							

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W104H RRCID -> 288604 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10979 - 15472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41916	X	18918	-0-	-22998	-0-	3254	1	12168	3	Y	3120	2980	1			411
							64	4	3432	9							
03	45353	X	36489	-0-	-8864	-0-	6058	1	23354	3	Y	6426	6621	1			216
							8	4	7069	9							
04	43890	X	36296	-0-	-7594	-0-	7384	1	23431	3	Y	4920	4928	1			208
							69	4	5412	9							
05	45353	X	40275	-0-	-5078	-0-	9185	1	26300	3	Y	4303	3866	1			645
							57	4	4733	9							
06	38490	X	25376	-0-	-13114	-0-	22589	3	13	4	Y	2522	2647	1			520
							2774	9									
07	37510	X	13420	-0-	-24090	-0-	9365	3	1	4	Y	3685	3876	1			329
							4054	9									

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 2H RRCID -> 288607 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9855 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61544	X	61544	-0-	-0-	-0-	46638	3	815	4	Y	12810	12957	1			174
							14091	9									
03	63085	X	49742	-0-	-13343	-0-	39513	3	10	4	Y	9290	9216	1			248
							10219	9									
04	64100	X	64100	-0-	-0-	-0-	49289	3	80	4	Y	13392	13315	1			325
							14731	9									
05	63085	X	62771	-0-	-314	-0-	48466	3	111	4	Y	12904	13086	1			143
							14194	9									
06	61050	X	54205	-0-	-6845	-0-	47038	3	192	4	Y	6341	6258	1			226
							6975	9									
07	63085	X	33865	-0-	-29220	-0-	27432	3	45	4	Y	5807	5895	1			138
							6388	9									

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W107H RRCID -> 288727 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PLACER 57-T2-44 WELL #: W102H RRCID -> 288822 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10032 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34412	X	23517	-0-	-10895	-0-	1619	1	17423	3	Y	3497	3390	1			246
							628	4	3847	9							
03	41226	X	41226	-0-	-0-	-0-	1109	1	34386	3	Y	4272	4370	1			148
							1032	4	4699	9							
04	46373	X	46373	-0-	-0-	-0-	5778	1	33728	3	Y	6021	5936	1			233
							244	4	6623	9							
05	52271	X	52271	-0-	-0-	-0-	6957	1	37662	3	Y	6805	6896	1			142
							166	4	7486	9							
06	39510	X	38674	-0-	-836	-0-	5450	1	29015	3	Y	3563	3616	1			89
							290	4	3919	9							
07	40827	X	21790	-0-	-19037	-0-	1451	1	16504	3	Y	3051	2858	1			282
							479	4	3356	9							

CHEVY LOWE RIDER 56-T2-17X20 WELL #: W106H RRCID -> 288922 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10908 - 18044

02	50760	X	50760	-0-	-0-	-0-	2155	1	35353	3	Y	12037	11984	1			625
							11	4	13241	9							
03	58716	X	58716	-0-	-0-	-0-	4543	1	42232	3	Y	10665	11233	1			57
							209	4	11732	9							
04	54528	X	54528	-0-	-0-	-0-	6011	1	40027	3	Y	7711	7266	1			502
							8	4	8482	9							
05	58067	X	58067	-0-	-0-	-0-	5403	1	41639	3	Y	9955	9928	1			529
							74	4	10951	9							
06	56820	X	41613	-0-	-15207	-0-	3528	1	28358	3	Y	8085	8273	1			341
							833	4	8894	9							
07	58714	X	45319	-0-	-13395	-0-	4212	1	31926	3	Y	8328	8564	1			105
							20	4	9161	9							

AUSTIN COX 57-T1-42X43 WELL #: W101H RRCID -> 289011 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10166 - 17251

02	86072	X	63609	-0-	-22463	-0-	46692	3	539	4	N	14889	14786	1			147
							16378	9									
03	95793	X	95793	-0-	-0-	-0-	72539	3	132	4	N	21020	20734	1			433
							23122	9									
04	102250	X	102250	-0-	-0-	-0-	80302	3	8	4	N	19945	19994	1			384
							21940	9									
05	95294	X	94224	-0-	-1070	-0-	74664	3	19560	9	N	17782	17859	1			307
06	92220	X	81378	-0-	-10842	-0-	63792	3	17586	9	N	15987	15262	1			1032
*07	96405	X	96405	-0-	-0-	-0-	78738	3	276	4	N	15810	16693	1			149
							17391	9									

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W109H RRCID -> 289014 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10341 - 14464

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W107H RRCID -> 289015 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10562 - 14506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	44884 X	9621	-0-	-35263	-0-	9555 3 62 9	4 4	Y	56			85
03	49693 X	23589	-0-	-26104	-0-	23236 3 340 9	13 4	Y	309	232	1	162
04	48090 X	33594	-0-	-14496	-0-	31955 3 1533 9	106 4	Y	1394	975	1	581
05	29931 X	29931	-0-	-0-	-0-	27920 3 1789 9	222 4	Y	1626	1942	1	265
06	22830 X	16579	-0-	-6251	-0-	16422 3 128 9	29 4	Y	116	252	1	129
*07	76071 X	76071	-0-	-0-	-0-	74780 3 795 9	496 4	Y	723	728	1	124

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W108H RRCID -> 289016 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10463 - 14586

02	50624 X	12278	-0-	-38346	-0-	12186 3 74 9	18 4	Y	67			113
03	56048 X	42362	-0-	-13686	-0-	42216 3 78 9	68 4	Y	71	147	1	37
04	67784 X	67784	-0-	-0-	-0-	66971 3 561 9	252 4	Y	510	335	1	212
05	67773 X	67773	-0-	-0-	-0-	66636 3 857 9	280 4	Y	779	864	1	127
06	41010 X	870	-0-	-40140	-0-	517 3 128 9	225 4	Y	116	121	1	122
07	56048 X	16749	-0-	-39299	-0-	16338 3 296 9	115 4	Y	269	345	1	46

SHIRLEY 58-T2-12X13 SA WELL #: W101H RRCID -> 289020 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9752 - 16880

02	70802 X	70802	-0-	-0-	-0-	57165 3 13055 9	582 4	Y	11868	11338	1	568
03	73337 X	73337	-0-	-0-	-0-	59544 3 13740 9	53 4	Y	12491	12738	1	321
04	60350 X	60350	-0-	-0-	-0-	51826 3 8400 9	124 4	Y	7636	7569	1	388
05	73370 X	73370	-0-	-0-	-0-	58486 3 14882 9	2 4	Y	13529	13464	1	453
06	62247 X	62247	-0-	-0-	-0-	49264 3 12980 9	3 4	Y	11800	11814	1	439
07	59086 X	53054	-0-	-6032	-0-	41514 3 11519 9	21 4	Y	10472	10811	1	100

LAVERNE 58-T2-12X1 SA WELL #: W101H RRCID -> 289028 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9821 - 17182

02	63560 X	60823	-0-	-2737	-0-	46767 3 13439 9	617 4	Y	12217	11684	1	584
03	76268 X	76268	-0-	-0-	-0-	58404 3 17722 9	142 4	Y	16111	16281	1	414
04	74622 X	74622	-0-	-0-	-0-	55278 3 19216 9	128 4	Y	17469	16996	1	887
05	81507 X	81507	-0-	-0-	-0-	66091 3 15414 9	2 4	Y	14013	14431	1	469
06	73274 X	73274	-0-	-0-	-0-	60291 3 12980 9	3 4	Y	11800	11830	1	439
07	70370 X	66673	-0-	-3697	-0-	54135 3 12511 9	27 4	Y	11374	11705	1	108

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: 2H RRCID -> 289186 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10621 - 13879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19880	X	-0-	-0-	-19880	-0-					Y	7					45
03	22010	X	18251	-0-	-3759	-0-	832	1	13657	3	Y	3338	3275	1			108
							90	4	3672	9							
04	26229	X	26229	-0-	-0-	-0-	1458	1	19838	3	Y	4454	4326	1			236
							34	4	4899	9							
05	20198	X	20198	-0-	-0-	-0-	1715	1	14500	3	Y	3597	3653	1			180
							26	4	3957	9							
06	17670	X	13789	-0-	-3881	-0-	1967	1	11643	3	Y	10	189	1			1
							168	4	11	9							
07	22010	X	20042	-0-	-1968	-0-	2275	1	12971	3	Y	4309	4088	1			222
							56	4	4740	9							

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 WELL #: W108H RRCID -> 289202 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10316 - 20041

02	111552	X	2143	-0-	-109409	-0-	1835	3	104	4	N	185	1196	1			97
							204	9									
03	106578	X	103710	-0-	-2868	-0-	77431	3	2336	4	N	21766	20816	1			1047
							23943	9									
04	119520	X	115284	-0-	-4236	-0-	89354	3	1050	4	N	22618	23017	1			648
							24880	9									
05	125764	X	125764	-0-	-0-	-0-	97868	3	1457	4	N	24035	23605	1			1078
							26439	9									
06	119520	X	86560	-0-	-32960	-0-	68370	3	323	4	N	16243	16788	1			533
							17867	9									
07	119133	X	76233	-0-	-42900	-0-	61414	3	621	4	N	12907	13359	1			81
							14198	9									

STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: W207H RRCID -> 289236 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10508 - 14958

02	101892	X	79887	-0-	-22005	-0-	1059	1	70405	3	Y	7104	7438	1			206
							609	4	7814	9							
03	112809	X	90435	-0-	-22374	-0-	1207	1	78350	3	Y	9589	9643	1			152
							330	4	10548	9							
04	109170	X	102026	-0-	-7144	-0-	1382	1	92836	3	Y	5816	5706	1			262
							1410	4	6398	9							
05	109647	X	95634	-0-	-14013	-0-	1832	1	87363	3	Y	5534	5644	1			152
							352	4	6087	9							
06	110871	X	110871	-0-	-0-	-0-	2295	1	103398	3	Y	4234	4192	1			194
							521	4	4657	9							
*07	125116	X	125116	-0-	-0-	-0-	2635	1	117080	3	Y	4505	4461	1			238
							445	4	4956	9							

TBD 57-T1-41X32 WELL #: W101H RRCID -> 289493 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 9920 PERF.10281 - 17940

02	55356	X	54470	-0-	-886	-0-	43449	3	287	4	Y	9758	10253	1			210
							10734	9									
03	61287	X	44882	-0-	-16405	-0-	33021	3	488	4	Y	10339	10246	1			303
							11373	9									
04	115133	X	115133	-0-	-0-	-0-	92577	3	816	4	Y	19764	19899	1			168
							21740	9									
05	116709	X	116709	-0-	-0-	-0-	92149	3	1516	4	Y	20949	20600	1			517
							23044	9									
06	91269	X	91269	-0-	-0-	-0-	71388	3	544	4	Y	17579	17011	1			1085
							19337	9									
*07	97515	X	97515	-0-	-0-	-0-	77648	3	665	4	Y	17456	18004	1			537
							19202	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: W207H RRCID -> 289609 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10249 PERF.10470 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	73360	X	29266	-0-	-44094	-0-	582	1	24491	3	Y	3308	3454	1			53
							554	4	3639	9							
03	66154	X	27487	-0-	-38667	-0-	419	1	24162	3	Y	2477	2463	1			67
							181	4	2725	9							
04	100271	X	100271	-0-	-0-	-0-	2081	1	89663	3	Y	6598	6518	1			147
							1269	4	7258	9							
05	75928	X	75928	-0-	-0-	-0-	2279	1	65712	3	Y	6753	6788	1			112
							509	4	7428	9							
06	65819	X	65819	-0-	-0-	-0-	2920	1	52740	3	Y	8852	8466	1			498
							422	4	9737	9							
07	95139	X	50778	-0-	-44361	-0-	2376	1	41481	3	Y	6089	6424	1			163
							223	4	6698	9							

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W102H RRCID -> 289689 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10535 - 14986

02	56560	X	19968	-0-	-36592	-0-	17149	3	21	4	Y	2544	2452	1			92
							2798	9									
03	51770	X	16107	-0-	-35663	-0-	13696	3	15	4	Y	2178	2148	1			122
							2396	9									
04	50100	X	49273	-0-	-827	-0-	41890	3	7383	9	Y	6712	6584	1			250
05	51770	X	38873	-0-	-12897	-0-	33213	3	140	4	Y	5018	4875	1			393
							5520	9									
06	62085	X	62085	-0-	-0-	-0-	54904	3	3	4	Y	6525	6807	1			111
							7178	9									
07	50902	X	39766	-0-	-11136	-0-	35745	3	4021	9	Y	3655	3551	1			215

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W103H RRCID -> 289691 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W101H RRCID -> 289693 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10678 - 14950

02	39307	X	39307	-0-	-0-	-0-	31836	3	34	4	Y	6761	6518	1			243
							7437	9									
03	38161	X	33773	-0-	-4388	-0-	27080	3	52	4	Y	6037	5941	1			339
							6641	9									
04	47640	X	45945	-0-	-1695	-0-	35097	3	10848	9	Y	9862	9834	1			367
05	49228	X	35781	-0-	-13447	-0-	30859	3	173	4	Y	4317	4346	1			338
							4749	9									
06	49220	X	49220	-0-	-0-	-0-	42040	3	2	4	Y	6525	6752	1			111
							7178	9									
07	47492	X	31512	-0-	-15980	-0-	25722	3	5790	9	Y	5264	5065	1			310

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W115H RRCID -> 289694 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10091 PERF.10381 - 14832

02	53200	X	37369	-0-	-15831	-0-	29166	3	29	4	Y	7431	7164	1			267
							8174	9									
03	70339	X	31271	-0-	-39068	-0-	23443	3	31	4	Y	7088	6957	1			398
							7797	9									
04	68070	X	42075	-0-	-25995	-0-	34112	3	7963	9	Y	7239	7368	1			269
05	70339	X	33049	-0-	-37290	-0-	27715	3	125	4	Y	4735	4633	1			371
							5209	9									
06	56370	X	49329	-0-	-7041	-0-	42149	3	2	4	Y	6525	6785	1			111
							7178	9									
07	43493	X	32423	-0-	-11070	-0-	26453	3	5970	9	Y	5427	5219	1			319

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE MINT 57-T3-16 WELL #: W201H RRCID -> 289695 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10277 PERF.10499 - 15031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62532	X	62532	-0-	-0-	-0-	55876	3	1014	4	Y	5129	4923	1			448
							5642	9									
03	88131	X	88131	-0-	-0-	-0-	77735	3	1777	4	Y	7835	7992	1			291
							8619	9									
04	59179	X	59179	-0-	-0-	-0-	55959	3	281	4	Y	2672	2837	1			126
							2939	9									
05	94946	X	94946	-0-	-0-	-0-	87822	3	130	4	Y	6358	6127	1			357
							6994	9									
06	83018	X	83018	-0-	-0-	-0-	79724	3	156	4	Y	2853	2969	1			241
							3138	9									
*07	71946	X	71946	-0-	-0-	-0-	66221	3	203	4	Y	5020	5157	1			104
							5522	9									

STATE MONEY 57-T3-20 WELL #: W201H RRCID -> 289696 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10419 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58604	X	53525	-0-	-5079	-0-	50140	3	800	4	Y	2350	2555	1			129
							2585	9									
03	73625	X	73625	-0-	-0-	-0-	69366	3	656	4	Y	3275	3117	1			287
							3603	9									
04	73819	X	73819	-0-	-0-	-0-	69878	3	993	4	Y	2680	2827	1			140
							2948	9									
05	64883	X	55410	-0-	-9473	-0-	51631	3	315	4	Y	3149	3064	1			225
							3464	9									
06	62790	X	56895	-0-	-5895	-0-	53488	3	967	4	Y	2218	2187	1			256
							2440	9									
*07	69436	X	69436	-0-	-0-	-0-	64681	3	1328	4	Y	3115	3045	1			326
							3427	9									

STATE RUSH 57-T2-18 WELL #: W108H RRCID -> 289697 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 9811 PERF.10206 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	69356	X	59672	-0-	-9684	-0-	298	1	52928	3	Y	5207	5201	1			231
							718	4	5728	9							
03	76787	X	74613	-0-	-2174	-0-	241	1	65629	3	Y	7656	7179	1			708
							321	4	8422	9							
04	74310	X	70561	-0-	-3749	-0-	245	1	65645	3	Y	3676	4318	1			66
							627	4	4044	9							
05	66061	X	45861	-0-	-20200	-0-	221	1	40917	3	Y	3577	3183	1			460
							788	4	3935	9							
06	72210	X	65437	-0-	-6773	-0-	314	1	58029	3	Y	5850	5831	1			479
							659	4	6435	9							
07	74617	X	56143	-0-	-18474	-0-	362	1	49974	3	Y	4655	4970	1			164
							686	4	5121	9							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: X101H RRCID -> 289710 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: W101H RRCID -> 289764 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 2972 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W112H RRCID -> 289802 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W203H RRCID -> 289803 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W101H RRCID -> 289943 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 2842 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W113H RRCID -> 290077 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE CHAMP 56-T3-12X5 WELL #: W206H RRCID -> 290105 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11519 - 20709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	110040 X	64568	-0-	-45472	-0-	7520	1	39887	3	Y	15042	15246	1			325
						615	4	16546	9							
03	121830 X	70079	-0-	-51751	-0-	9286	1	39908	3	Y	18815	18758	1			382
						188	4	20697	9							
04	111960 X	67860	-0-	-44100	-0-	11160	1	48786	3	Y	6980	7091	1			271
						236	4	7678	9							
05	82500 X	82500	-0-	-0-	-0-	12601	1	60429	3	Y	8341	8340	1			272
						295	4	9175	9							
06	88919 X	88919	-0-	-0-	-0-	12071	1	68237	3	Y	6802	6914	1			160
						1129	4	7482	9							
*07	108582 X	108582	-0-	-0-	-0-	11500	1	87226	3	Y	8082	8071	1			171
						966	4	8890	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W112H RRCID -> 290308 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10033 - 16990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	152040	X	54929	-0-	-97111	-0-	224	1	39254	3	Y	13689	13773	0			297
							393	4	15058	9							
*03	168330	X	89431	-0-	-78899	-0-	207	1	57987	3	Y	28190	14106	0	14096	1	285
							228	4	31009	9							
04	162900	X	58807	-0-	-104093	-0-	177	1	47074	3	Y	10213	10238	0			260
							322	4	11234	9							
05	68541	X	19525	-0-	-49016	-0-	57	1	16447	3	Y	2341	2505	0			96
							446	4	2575	9							
06	42264	X	42264	-0-	-0-	-0-	197	1	37784	3	Y	3590	3560	0			126
							334	4	3949	9							
07	73904	X	57294	-0-	-16610	-0-	326	1	45073	3	Y	10266	9984	0			408
							602	4	11293	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W106H RRCID -> 290313 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9807 PERF.10263 - 17220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	163408	X	61764	-0-	-101644	-0-	276	1	48427	3	Y	11444	11485	0			248
							473	4	12588	9							
*03	180916	X	69261	-0-	-111655	-0-	160	1	47567	3	Y	19395	9705	0	9742	1	196
							199	4	21335	9							
04	175080	X	57831	-0-	-117249	-0-	175	1	46946	3	Y	9447	9403	0			240
							318	4	10392	9							
05	78740	X	66138	-0-	-12602	-0-	307	1	57321	3	Y	6827	6788	0			279
							1000	4	7510	9							
06	73724	X	73724	-0-	-0-	-0-	334	1	61750	3	Y	9920	9852	0			347
							728	4	10912	9							
07	68386	X	45812	-0-	-22574	-0-	283	1	40244	3	Y	4328	4503	0			172
							524	4	4761	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W105H RRCID -> 290328 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9749 PERF.10044 - 17180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	143332	X	95090	-0-	-48242	-0-	448	1	79706	3	Y	12670	12677	0			275
							999	4	13937	9							
*03	158689	X	97298	-0-	-61391	-0-	250	1	76096	3	Y	18764	9389	0	9460	1	190
							312	4	20640	9							
04	153570	X	94788	-0-	-58782	-0-	311	1	83013	3	Y	9884	9822	0			252
							592	4	10872	9							
05	128402	X	76349	-0-	-52053	-0-	350	1	65907	3	Y	8266	8180	0			338
							999	4	9093	9							
06	124260	X	61169	-0-	-63091	-0-	270	1	49795	3	Y	9547	9551	0			334
							602	4	10502	9							
07	105276	X	20067	-0-	-85209	-0-	129	1	16897	3	Y	2588	2819	0			103
							194	4	2847	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 8H RRCID -> 290331 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9815 PERF.10165 - 17339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	148680	X	73269	-0-	-75411	-0-	350	1	58996	3	Y	11339	11457	0			246
							1450	4	12473	9							
*03	164610	X	63350	-0-	-101260	-0-	173	1	38700	3	Y	22126	11072	0	11076	1	224
							138	4	24339	9							
04	159300	X	98890	-0-	-60410	-0-	305	1	81484	3	Y	15028	14870	0			382
							570	4	16531	9							
05	59674	X	59674	-0-	-0-	-0-	202	1	45031	3	Y	12358	12235	0			505
							847	4	13594	9							
06	49274	X	49274	-0-	-0-	-0-	212	1	39910	3	Y	7945	8172	0			278
							412	4	8740	9							
07	102176	X	41880	-0-	-60296	-0-	255	1	36527	3	Y	4214	4325	0			167
							463	4	4635	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 7H RRCID -> 290343 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9784 PERF.10165 - 17224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	108668	X	80196	-0-	-28472	-0-	394	1	67419	3	Y	10371	10385	0			225
							975	4	11408	9							
*03	120311	X	83513	-0-	-36798	-0-	234	1	62276	3	Y	18885	9450	0	9469	1	191
							229	4	20774	9							
04	116430	X	79633	-0-	-36797	-0-	261	1	69658	3	Y	8387	8365	0			213
							488	4	9226	9							
05	45587	X	45587	-0-	-0-	-0-	175	1	38909	3	Y	5258	5256	0			215
							719	4	5784	9							
06	61254	X	61254	-0-	-0-	-0-	262	1	49183	3	Y	10257	10113	0			359
							526	4	11283	9							
07	88784	X	63425	-0-	-25359	-0-	407	1	56149	3	Y	5601	5738	0			222
							708	4	6161	9							

STATE FLOYD 33-96X45 WELL #: W104H RRCID -> 290368 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11549 - 17589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	236985	X	16846	-0-	-220139	-0-	8905	3	1408	4	N	5939	4949	1			990
							6533	9									
03	31434	X	30748	-0-	-686	-0-	22083	3	93	4	N	7793	7692	1			1091
							8572	9									
04	30420	X	26074	-0-	-4346	-0-	19175	3	6899	9	N	6272	6132	1			1231
05	31434	X	20261	-0-	-11173	-0-	13645	3	1	4	N	6014	6372	1			873
							6615	9									
06	30420	X	16654	-0-	-13766	-0-	10828	3	10	4	N	5287	4878	1			1282
							5816	9									
07	30752	X	11175	-0-	-19577	-0-	5479	3	152	4	N	5040	5415	1			907
							5544	9									

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W106H RRCID -> 290387 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9694 - 17507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	59632	-0-	59632	698655	278	1	48707	3	Y	9130	9133	0			198
							604	4	10043	9							
*03	776470	X	77815	-0-	-698655	-0-	206	1	57268	3	Y	18280	9147	0	9146	1	185
							233	4	20108	9							
04	145680	X	56297	-0-	-89383	-0-	179	1	47937	3	Y	7134	7137	0			182
							334	4	7847	9							
05	85064	X	59062	-0-	-26002	-0-	275	1	50104	3	Y	7147	7037	0			292
							821	4	7862	9							
06	78240	X	54327	-0-	-23913	-0-	242	1	43890	3	Y	8788	8772	0			308
							528	4	9667	9							
*07	78853	X	78853	-0-	-0-	-0-	474	1	65438	3	Y	11023	10893	0			438
							816	4	12125	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W111H RRCID -> 290392 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9691 PERF.10108 - 17065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	230524	X	87644	-0-	-142880	-0-	442	1	72979	3	Y	11715	11751	0			254
							1336	4	12887	9							
*03	255223	X	57084	-0-	-198139	-0-	124	1	42184	3	Y	13349	6680	0	6788	1	135
							92	4	14684	9							
04	246990	X	81642	-0-	-165348	-0-	265	1	70492	3	Y	9449	9344	0			240
							491	4	10394	9							
05	134602	X	73881	-0-	-60721	-0-	354	1	63713	3	Y	7980	7894	0			326
							1036	4	8778	9							
06	130260	X	77903	-0-	-52357	-0-	357	1	65808	3	Y	9986	9962	0			350
							753	4	10985	9							
07	97030	X	80215	-0-	-16815	-0-	504	1	69637	3	Y	8374	8391	0			333
							863	4	9211	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W110H RRCID -> 290403 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10201 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	100660	X	91718	-0-	-8942	-0-	416	1	74893	3	Y	14239	14285	0			309
							746	4	15663	9							
*03	143373	X	143373	-0-	-0-	-0-	363	1	99021	3	Y	39620	19825	0	19703	1	401
							407	4	43582	9							
04	107850	X	86876	-0-	-20974	-0-	267	1	71294	3	Y	13465	13523	0			343
							503	4	14812	9							
05	111445	X	57082	-0-	-54363	-0-	212	1	47431	3	Y	7800	7824	0			319
							859	4	8580	9							
06	107850	X	96834	-0-	-11016	-0-	406	1	75351	3	Y	18406	18081	0			644
							830	4	20247	9							
07	111445	X	79356	-0-	-32089	-0-	456	1	64215	3	Y	12609	12752	0			501
							815	4	13870	9							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W115H RRCID -> 290408 COMPL. DATE 08/17/2020 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10187 - 14459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	147084	X	82574	-0-	-64510	-0-	343	1	63190	3	Y	16591	16608	0			360
							791	4	18250	9							
*03	162843	X	125824	-0-	-37019	-0-	296	1	82173	3	Y	39108	19569	0	19503	1	396
							336	4	43019	9							
04	157590	X	84646	-0-	-72944	-0-	249	1	66623	3	Y	15732	15728	0			400
							469	4	17305	9							
05	162843	X	75098	-0-	-87745	-0-	321	1	58492	3	Y	13928	13758	0			570
							964	4	15321	9							
06	112680	X	70153	-0-	-42527	-0-	300	1	55466	3	Y	12536	12667	0			439
							597	4	13790	9							
07	104284	X	72456	-0-	-31828	-0-	416	1	57431	3	Y	12626	12564	0			501
							720	4	13889	9							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W201H RRCID -> 290425 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10682 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	761529	X	86267	-0-	-675262	-0-	432	1	76714	3	Y	7444	7432	0			161
							933	4	8188	9							
*03	165230	X	103219	-0-	-62011	-0-	310	1	86239	3	Y	14841	7426	0	7426	1	150
							345	4	16325	9							
*04	159900	X	78386	-0-	-81514	-0-	265	1	70908	3	Y	6108	6103	0			155
							494	4	6719	9							
05	165230	X	65605	-0-	-99625	-0-	312	1	58469	3	Y	5317	5255	0			217
							975	4	5849	9							
06	159900	X	63646	-0-	-96254	-0-	304	1	56083	3	Y	6049	6054	0			212
							605	4	6654	9							
07	95511	X	64400	-0-	-31111	-0-	410	1	56659	3	Y	6019	5992	0			239
							710	4	6621	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W108H RRCID -> 290446 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9885 - 17660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	129780	X	79944	-0-	-49836	-0-	477	1	60885	3	Y	14074	14049	0			305
							3101	4	15481	9							
*03	143685	X	95852	-0-	-47833	-0-	224	1	62547	3	Y	29857	14940	0	14920	1	302
							238	4	32843	9							
04	139050	X	69691	-0-	-69359	-0-	207	1	55007	3	Y	12807	12783	0			326
							389	4	14088	9							
05	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	25	1	7477	3	Y	1821	2073	0			74
							266	4	2003	9							
06	19086	X	19086	-0-	-0-	-0-	75	1	14224	3	Y	4237	4163	0			148
							126	4	4661	9							
07	88505	X	25409	-0-	-63096	-0-	136	1	19525	3	Y	4996	4946	0			198
							252	4	5496	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W111H RRCID -> 290448 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9198 - 17087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	119056	X	73454	-0-	-45602	-0-	314	1	56158	3	Y	14798	14779	0			321
							704	4	16278	9							
*03	131812	X	94565	-0-	-37247	-0-	228	1	62606	3	Y	28614	14318	0	14327	1	290
							256	4	31475	9							
04	127560	X	64123	-0-	-63437	-0-	191	1	50724	3	Y	11682	11675	0			297
							358	4	12850	9							
05	60139	X	60139	-0-	-0-	-0-	269	1	46712	3	Y	11267	11103	0			461
							764	4	12394	9							
06	53538	X	53538	-0-	-0-	-0-	223	1	40510	3	Y	11194	11263	0			392
							492	4	12313	9							
07	81313	X	56342	-0-	-24971	-0-	329	1	45331	3	Y	9196	9223	0			365
							566	4	10116	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W110H RRCID -> 290449 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9999 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	167832	X	116070	-0-	-51762	-0-	612	1	97903	3	Y	13936	13993	0			302
							2225	4	15330	9							
*03	185814	X	151046	-0-	-34768	-0-	411	1	113371	3	Y	33464	16745	0	16682	1	339
							454	4	36810	9							
04	179820	X	113576	-0-	-66244	-0-	366	1	97363	3	Y	13792	13780	0			351
							676	4	15171	9							
05	55423	X	55423	-0-	-0-	-0-	262	1	44847	3	Y	8364	8373	0			342
							1114	4	9200	9							
06	97083	X	97083	-0-	-0-	-0-	412	1	75300	3	Y	18609	18300	0			651
							901	4	20470	9							
07	132618	X	55183	-0-	-77435	-0-	303	1	42867	3	Y	10509	10743	0			417
							453	4	11560	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 9H RRCID -> 290458 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9933 - 17278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84644	X	57759	-0-	-26885	-0-	249	1	45603	3	Y	10414	10436	0			226
							452	4	11455	9							
*03	93713	X	90027	-0-	-3686	-0-	220	1	60970	3	Y	25991	13006	0	12948	1	263
							247	4	28590	9							
04	90690	X	63496	-0-	-27194	-0-	195	1	52141	3	Y	9814	9827	0			250
							365	4	10795	9							
05	36509	X	36509	-0-	-0-	-0-	131	1	29199	3	Y	6030	6033	0			247
							546	4	6633	9							
06	37481	X	37481	-0-	-0-	-0-	173	1	32337	3	Y	4205	4305	0			147
							345	4	4626	9							
07	75733	X	31907	-0-	-43826	-0-	191	1	27298	3	Y	3700	3700	0			147
							348	4	4070	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W109H RRCID -> 290466 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9667 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	120932	X	78974	-0-	-41958	-0-	394	1	61608	3	Y	14090	14061	0			305
							1473	4	15499	9							
*03	133889	X	98642	-0-	-35247	-0-	246	1	68138	3	Y	27254	13637	0	13646	1	276
							279	4	29979	9							
*04	129570	X	74505	-0-	-55065	-0-	228	1	60846	3	Y	11819	11794	0			301
							430	4	13001	9							
05	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	27	1	7913	3	Y	1584	1820	0			65
							254	4	1742	9							
06	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	61	1	11658	3	Y	2622	2595	0			92
							104	4	2884	9							
07	87451	X	29078	-0-	-58373	-0-	150	1	21419	3	Y	6571	6402	0			261
							281	4	7228	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W107H RRCID -> 290516 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9782 - 17565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	102424	X	83392	-0-	-19032	-0-	490	1	65929	3	Y	12727	12740	0			276
							2973	4	14000	9							
*03	113398	X	90624	-0-	-22774	-0-	236	1	65652	3	Y	22240	11129	0	11162	1	225
							272	4	24464	9							
04	109740	X	66774	-0-	-42966	-0-	210	1	56072	3	Y	9182	9173	0			234
							392	4	10100	9							
05	14433	X	14433	-0-	-0-	-0-	57	1	12156	3	Y	1737	1900	0			71
							309	4	1911	9							
06	36728	X	36728	-0-	-0-	-0-	174	1	32261	3	Y	3584	3530	0			125
							351	4	3942	9							
07	92318	X	25292	-0-	-67026	-0-	144	1	20475	3	Y	4051	4015	0			161
							217	4	4456	9							

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W101H RRCID -> 290526 COMPL. DATE 09/18/2020 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10658 - 20479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		25083	-0-	25083	318158	16315	3	1072	4	N	6996	6782	1			214
							7696	9									
03	376306	X	58148	-0-	-318158	-0-	35934	3	691	4	N	19566	18294	1			1486
							21523	9									
04	80520	X	60075	-0-	-20445	-0-	35865	3	37	4	N	21975	22403	1			1058
							24173	9									
05	83204	X	68485	-0-	-14719	-0-	40784	3	941	4	N	24327	24022	1			1363
							26760	9									
06	80520	X	48829	-0-	-31691	-0-	30545	3	400	4	N	16258	17180	1			441
							17884	9									
07	83204	X	35212	-0-	-47992	-0-	21655	3	211	4	N	12133	11579	1			995
							13346	9									

STATE TUNSTILL 56-T2-15X10 WELL #: W201H RRCID -> 290576 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10850 - 19239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		19888	-0-	19888	218794	1230	1	15070	3	Y	3154	3521	1			171
							119	4	3469	9							
03	304533	X	85739	-0-	-218794	-0-	4599	1	67622	3	Y	12116	12132	1			155
							190	4	13328	9							
04	103380	X	77830	-0-	-25550	-0-	5740	1	59105	3	Y	11664	11538	1			281
							155	4	12830	9							
05	106826	X	98091	-0-	-8735	-0-	6840	1	75416	3	Y	13582	13446	1			417
							895	4	14940	9							
06	103380	X	93613	-0-	-9767	-0-	6160	1	72211	3	Y	12903	12879	1			441
							1049	4	14193	9							
07	106826	X	84145	-0-	-22681	-0-	5588	1	66728	3	Y	10741	10905	1			277
							14	4	11815	9							

STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: W208H RRCID -> 291158 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11129 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	49280	X	NO RPT	-0-	-49280	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHIRLEY 58-T2-13 WELL #: W208H RRCID -> 291159 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10149 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	72168	X	NO RPT	-0-	-72168	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BRIGHAM OPERATING, LLC 092825

RALPHIE 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290958 COMPL. DATE 03/24/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RALPHIE 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291087 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 10814 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLON (PERMIAN) LLC 124807

RICHBURG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282663 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10943 - 15180

02	DLQ G-10	3438	-0-	3438	3438	260	1	2683	3	Y	404	275	1				291
						51	4	444	9								
03	11974 X	8536	-0-	-3438	-0-	160	1	7574	3	Y	527	555	1				263
						222	4	580	9								
04	9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	600	1	8206	3	Y	804	665	1	20	8		382
						156	4	884	9								
05	10042 X	10042	-0-	-0-	-0-	620	1	8178	3	Y	906	1000	1				288
						247	4	997	9								
*06	9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	600	1	7166	3	Y	797	755	1				330
						997	4	877	9								
07	10168 X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT						330

FIREBIRD 52 WELL #: 1 RRCID -> 283699 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10336 - 12578

02	476 N	345	-0-	-131	-0-	345	3			N	-0-						399
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-						399
04	630 N	557	-0-	-73	-0-	557	3			N	-0-						399
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-						399
*06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	883	3	359	9	N	326	362	1				363
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT						363

BARRACUDA 49 WELL #: 1 RRCID -> 283806 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10401 - 12410

02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-						377
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	138	3	3	9	N	3	3	8				377
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	68	3	22	9	N	20	1	8				396
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	7	3	429	9	N	390	5	8				781
*06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	6	3	233	9	N	212	709	1	5	8		279
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT						279

MICHIGAN 21 WELL #: 1H RRCID -> 283807 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10773 - 14577

02	13047 X	13047	-0-	-0-	-0-	11379	3	1668	9	N	1516	1280	1				457
03	13650 X	13650	-0-	-0-	-0-	11981	3	1669	9	N	1517	1636	1				338
04	10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	9027	3	1271	9	N	1155	1108	1	42	8		343
05	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	4772	3	575	9	N	523	732	1				134
06	4080 X	2495	-0-	-1585	-0-	2133	3	362	9	N	329						463
07	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT						463

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807

SONOMA STATE 18 WELL #: 1 RRCID -> 283874 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10130 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					291

GRACE CARTER 56 WELL #: 2H RRCID -> 284024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10670 - 15993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8428	X	3330	-0-	-5098	-0-	3205	3	125	9	N	114	435	0			321
03	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	8838	3	532	9	N	484	515	0			290
04	8010	X	7537	-0-	-473	-0-	7124	3	413	9	N	375	296	0	9	8	360
05	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7390	3	417	9	N	379	298	0			441
06	9060	X	6416	-0-	-2644	-0-	6024	3	392	9	N	356	317	0			480
07	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					480

ATLANTA 73 WELL #: 2H RRCID -> 284029 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10855 - 15103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	X	1324	-0-	-692	-0-	1173	3	151	9	N	137	373	1	38	8	230
03	2046	X	1420	-0-	-626	-0-	1303	3	117	9	N	106					336
04	1980	X	1874	-0-	-106	-0-	1450	3	424	9	N	385	361	1			360
05	1829	X	1426	-0-	-403	-0-	1213	3	213	9	N	194	182	1			372
*06	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	1623	3	385	9	N	350	536	1			186
07	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					186

RICHMOND 39 WELL #: 1H RRCID -> 284030 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11005 - 15313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			252
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			252
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	16	8			252
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

POCONO 65 WELL #: 1H RRCID -> 284074 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10969 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
*06	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1189	3	182	9	N	165					480
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					480

TRINITY STATE UNIT 1110 WELL #: 20H RRCID -> 285515 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11078 - 20648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		40661	-0-	40661	40661	35998	3	2325	4	Y	2125	2116	0	7	8	78
							2338	9									
03	105352	X	64691	-0-	-40661	-0-	60762	3	3929	9	Y	3572	3538	0	4	8	108
04	78570	X	63886	-0-	-14684	-0-	60025	3	3861	9	Y	3510	3520	0	4	8	94
05	77469	X	64861	-0-	-12608	-0-	61280	3	3581	9	Y	3255	3245	0	6	8	98
06	62610	X	60594	-0-	-2016	-0-	57492	3	3102	9	Y	2820	2768	0	1	8	149
07	66030	X	NO RPT	-0-	-66030	-0-					Y	NO RPT					149

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
ST. CLAIR UNIT 2827 WELL #: 11H RRCID -> 285522 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10863 - 20716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	27696	-0-	27696	27696	22080	3	971	4	Y	4223	4173	0	18	8	257
						4645	9									
03	69065 X	41369	-0-	-27696	-0-	34298	3	7071	9	Y	6428	6420	0	9	8	256
04	48810 X	42509	-0-	-6301	-0-	35630	3	6879	9	Y	6254	6197	0	11	8	302
05	50437 X	43152	-0-	-7285	-0-	36959	3	6193	9	Y	5630	5671	0	17	8	244
06	48810 X	41046	-0-	-7764	-0-	34718	3	162	4	Y	5605	5750	0	3	8	96
						6166	9									
07	43927 X	NO RPT	-0-	-43927	-0-					Y	NO RPT					96

STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 20H RRCID -> 285527 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11050 - 21063

02	DLQ G-10	37431	-0-	37431	37431	31228	3	1662	4	Y	4128	4029	0	9	8	403
						4541	9									
03	100673 X	63242	-0-	-37431	-0-	54032	3	1083	4	Y	7388	7361	0			430
						8127	9									
04	64830 X	58682	-0-	-6148	-0-	51899	3	6783	9	Y	6166	6441	0	12	8	143
05	64449 X	33958	-0-	-30491	-0-	30354	3	3604	9	Y	3276	3265	0	15	8	139
06	62370 X	34346	-0-	-28024	-0-	29841	3	61	4	Y	4040	3883	0	3	8	293
						4444	9									
07	63240 X	NO RPT	-0-	-63240	-0-					Y	NO RPT					293

MCGARY STATE UNIT 1011 WELL #: 10H RRCID -> 285589 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10956 - 20689

02	45668 X	18485	-0-	-27183	-0-	16123	3	1340	4	N	929	909	0	17	8	103
						1022	9									
03	50723 X	50723	-0-	-0-	-0-	48482	3	2241	9	N	2037	2032	0	5	8	103
04	44760 X	44170	-0-	-590	-0-	42177	3	1993	9	N	1812	1803	0	12	8	100
05	46252 X	44203	-0-	-2049	-0-	41943	3	159	4	N	1910	1730	0	10	8	270
						2101	9									
06	49080 X	40437	-0-	-8643	-0-	38548	3	1889	9	N	1717	1793	0	2	8	192
07	50716 X	NO RPT	-0-	-50716	-0-					N	NO RPT					192

FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 1H RRCID -> 285590 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10724 - 17910

02	DLQ G-10	13183	-0-	13183	13183	11015	3	696	4	Y	1338	1261	0	9	8	276
						1472	9									
03	40374 X	27191	-0-	-13183	-0-	23311	3	1022	4	Y	2598	2707	0	5	8	162
						2858	9									
04	26160 X	16165	-0-	-9995	-0-	14599	3	1566	9	Y	1424	1503	0	4	8	79
05	25423 X	25423	-0-	-0-	-0-	22650	3	1	4	Y	2520	2383	0	7	8	209
						2772	9									
06	26310 X	23738	-0-	-2572	-0-	21307	3	2431	9	Y	2210	2203	0	1	8	215
07	27187 X	NO RPT	-0-	-27187	-0-					Y	NO RPT					215

FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 2H RRCID -> 285591 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11248 - 18403

02	DLQ G-10	16451	-0-	16451	16451	13972	3	884	4	Y	1450	1329	0	10	8	299
						1595	9									
03	45742 X	29291	-0-	-16451	-0-	25329	3	1111	4	Y	2592	2725	0	4	8	162
						2851	9									
04	27660 X	19444	-0-	-8216	-0-	17567	3	1877	9	Y	1706	1769	0	5	8	94
05	29844 X	29844	-0-	-0-	-0-	27059	3	1	4	Y	2531	2407	0	8	8	210
						2784	9									
06	28564 X	28564	-0-	-0-	-0-	25954	3	2610	9	Y	2373	2350	0	2	8	231
07	29295 X	NO RPT	-0-	-29295	-0-					Y	NO RPT					231

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
FLEMING 13 WELL #: 10H RRCID -> 285593 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9878 - 14324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29624 X	13398	-0-	-16226	-0-	12748	3	100	4	N	500	441	0	42	8	126
						550	9									
03	32767 X	29359	-0-	-3408	-0-	28474	3	332	4	N	503	461	0			168
						553	9									
04	31710 X	30200	-0-	-1510	-0-	29376	3	824	9	N	749	755	0			162
05	32364 X	30505	-0-	-1859	-0-	29678	3	827	9	N	752	769	0			145
06	30750 X	29006	-0-	-1744	-0-	28177	3	829	9	N	754	741	0	4	8	154
07	31217 X	NO RPT	-0-	-31217	-0-					N	NO RPT					154

GRIFFIN STATE UNIT 1922 WELL #: 10H RRCID -> 285594 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10958 - 20709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18312 X	10049	-0-	-8263	-0-	7313	3	500	4	N	2033	1395	0	4	8	838
						2236	9									
03	20274 X	17716	-0-	-2558	-0-	14184	3	3532	9	N	3211	3822	0	1	8	226
04	19620 X	4277	-0-	-15343	-0-	3371	3	906	9	N	824	810	0	8	8	232
05	18817 X	-0-	-0-	-18817	-0-					N	13	13	8			232
06	17130 X	-0-	-0-	-17130	-0-					N	-0-	232	0			-0-
07	17701 X	NO RPT	-0-	-17701	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUL 35 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285595 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11288 - 23487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	27063	-0-	27063	27063	23462	3	840	4	Y	2510	2314	0	13	8	272
						2761	9									
03	70822 X	43759	-0-	-27063	-0-	40407	3	88	4	Y	2967	3144	0	6	8	89
						3264	9									
04	45690 X	45613	-0-	-77	-0-	42075	3	3538	9	Y	3216	2969	0	7	8	329
05	47213 X	38842	-0-	-8371	-0-	35881	3	2961	9	Y	2692	2904	0	10	8	107
06	45690 X	43004	-0-	-2686	-0-	39539	3	3465	9	Y	3150	2929	0	2	8	326
07	47120 X	NO RPT	-0-	-47120	-0-					Y	NO RPT					326

SANDHU STATE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285596 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9710 - 19709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61124 X	34627	-0-	-26497	-0-	32024	3	582	4	N	1837	1737	0	105	8	109
						2021	9									
03	66185 X	62054	-0-	-4131	-0-	55901	3	2483	4	N	3336	3191	0			254
						3670	9									
04	63360 X	58188	-0-	-5172	-0-	54908	3	3280	9	N	2982	3127	0			109
05	63984 X	59677	-0-	-4307	-0-	56162	3	3515	9	N	3195	3162	0			142
06	61110 X	56653	-0-	-4457	-0-	53204	3	157	4	N	2993	2927	0	7	8	201
						3292	9									
07	62062 X	NO RPT	-0-	-62062	-0-					N	NO RPT					201

SRO 551 ALLOC. A WELL #: 100H RRCID -> 285597 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10766 - 18167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	8908	-0-	8908	8908	7462	3	405	4	Y	946	937	0			204
						1041	9									
03	29920 X	21012	-0-	-8908	-0-	17397	3	1287	4	Y	2116	2081	0			239
						2328	9									
04	20700 X	19578	-0-	-1122	-0-	17467	3	6	4	Y	1914	1889	0	43	8	221
						2105	9									
05	21390 X	20501	-0-	-889	-0-	18050	3	58	4	Y	2175	2187	0			209
						2393	9									
06	20520 X	19440	-0-	-1080	-0-	17115	3	69	4	Y	2051	2023	0			237
						2256	9									
07	21018 X	NO RPT	-0-	-21018	-0-					Y	NO RPT					237

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
MCDERMOTT STATE UNIT 1720 WELL #: 1H RRCID -> 285598 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10848 - 20244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32032 X	13963	-0-	-18069	-0-	11757	3	347	4	N	1690	1946	0	9	8	109
						1859	9									
03	35017 X	35017	-0-	-0-	-0-	30914	3	4103	9	N	3730	3579	0	3	8	257
04	33202 X	33202	-0-	-0-	-0-	29081	3	4121	9	N	3746	3475	0	6	8	522
05	33883 X	33739	-0-	-144	-0-	29518	3	4221	9	N	3837	4075	0	10	8	274
06	33900 X	31416	-0-	-2484	-0-	27486	3	3930	9	N	3573	3638	0	2	8	207
07	35030 X	NO RPT	-0-	-35030	-0-					N	NO RPT					207

CHRISTIAN 2 WELL #: 1T RRCID -> 285604 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10542 - 17730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31808 X	22586	-0-	-9222	-0-	19213	3	1252	4	Y	1928	1993	0	8	8	82
						2121	9									
03	35826 X	35826	-0-	-0-	-0-	31856	3	603	4	Y	3061	3045	0	6	8	92
						3367	9									
04	35895 X	35895	-0-	-0-	-0-	32389	3	3506	9	Y	3187	3188	0	5	8	86
05	38979 X	38979	-0-	-0-	-0-	35372	3	3607	9	Y	3279	3281	0	9	8	75
06	34515 X	34515	-0-	-0-	-0-	31082	3	30	4	Y	3094	2969	0	2	8	198
						3403	9									
07	35216 X	NO RPT	-0-	-35216	-0-					Y	NO RPT					198

CROCKETT 15 WELL #: 1 RRCID -> 285605 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11265 - 16318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16408 X	6682	-0-	-9726	-0-	6110	3	572	9	N	520	665	0			357
03	18199 X	18199	-0-	-0-	-0-	16041	3	920	4	N	1125	969	0			513
						1238	9									
04	20430 X	20430	-0-	-0-	-0-	18889	3	1541	9	N	1401	1475	0	65	8	374
05	20091 X	20091	-0-	-0-	-0-	18598	3	60	4	N	1303	1298	0			379
						1433	9									
06	18498 X	18498	-0-	-0-	-0-	16733	3	400	4	N	1241	1090	0			530
						1365	9									
07	21111 X	NO RPT	-0-	-21111	-0-					N	NO RPT					530

BOBCAT STATE UNIT 1718 WELL #: 3H RRCID -> 285606 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11307 - 18501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27888 X	13905	-0-	-13983	-0-	10911	3	1453	4	N	1401	943	0	8	8	514
						1541	9									
03	30151 X	30151	-0-	-0-	-0-	26971	3	3180	9	N	2891	3158	0	4	8	243
04	28890 X	28597	-0-	-293	-0-	25812	3	2785	9	N	2532	2503	0	7	8	265
05	29109 X	28529	-0-	-580	-0-	25617	3	2912	9	N	2647	2674	0	12	8	226
06	29190 X	23130	-0-	-6060	-0-	20411	3	346	4	N	2157	2258	0	2	8	123
						2373	9									
07	30163 X	NO RPT	-0-	-30163	-0-					N	NO RPT					123

DAVIS 2728 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285607 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11098 - 20743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32928 X	9235	-0-	-23693	-0-	7604	3	30	4	N	1455	1377	0	14	8	181
						1601	9									
03	25017 X	21289	-0-	-3728	-0-	18046	3	3243	9	N	2948	2824	0	7	8	298
04	24242 X	24242	-0-	-0-	-0-	20578	3	3664	9	N	3331	3284	0	8	8	337
05	27560 X	27560	-0-	-0-	-0-	23429	3	4131	9	N	3755	3741	0	14	8	337
06	27668 X	27668	-0-	-0-	-0-	23913	3	3755	9	N	3414	3152	0	2	8	597
07	25048 X	NO RPT	-0-	-25048	-0-					N	NO RPT					597

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
DAVIS 2728 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285608 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10673 - 20692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44660 X	17079	-0-	-27581	-0-	12897	3	1464	4	N	2471	2464	0	12	8	109
						2718	9									
03	49445 X	42077	-0-	-7368	-0-	35867	3	6210	9	N	5645	5629	0	8	8	117
04	47850 X	40156	-0-	-7694	-0-	34284	3	5872	9	N	5338	5316	0	8	8	131
05	43834 X	40365	-0-	-3469	-0-	34498	3	5867	9	N	5334	5336	0	15	8	114
06	42420 X	37412	-0-	-5008	-0-	30998	3	956	4	N	4962	4964	0	3	8	109
						5458	9									
07	42067 X	NO RPT	-0-	-42067	-0-					N	NO RPT					109

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 1 RRCID -> 285609 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 19837

02	20647 X	20647	-0-	-0-	-0-	15978	3	1334	4	N	3032	2935	0	19	8	204
						3335	9									
03	29450 X	29450	-0-	-0-	-0-	25449	3	4001	9	N	3637	3664	0	18	8	159
04	30197 X	30197	-0-	-0-	-0-	25947	3	4250	9	N	3864	3859	0	8	8	156
05	31260 X	31260	-0-	-0-	-0-	26931	3	4329	9	N	3935	3853	0	15	8	223
06	23910 X	23910	-0-	-0-	-0-	20020	3	550	4	N	3036	2944	0			315
						3340	9									
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 11H RRCID -> 285610 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10937 - 21982

02	11481 X	11481	-0-	-0-	-0-	9214	3	2267	9	Y	2061	2060	0	7	8	39
03	25991 X	25991	-0-	-0-	-0-	21572	3	4419	9	Y	4017	3998	0	5	8	53
04	28643 X	28643	-0-	-0-	-0-	24147	3	4496	9	Y	4087	4060	0	7	8	73
05	29526 X	29526	-0-	-0-	-0-	25006	3	4520	9	Y	4109	4115	0	12	8	55
06	26658 X	26658	-0-	-0-	-0-	22707	3	3951	9	Y	3592	3548	0	1	8	98
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					98

STATE CVX A1314 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285854 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10626 - 17320

02	DLQ G-10	19965	-0-	19965	19965	16476	3	1617	4	Y	1702	1696	0	8	8	164
						1872	9									
03	52366 X	32401	-0-	-19965	-0-	28168	3	585	4	Y	3316	3401	0			79
						3648	9									
04	32355 X	32355	-0-	-0-	-0-	29013	3	3342	9	Y	3038	3033	0	8	8	76
05	32607 X	32607	-0-	-0-	-0-	29301	3	3306	9	Y	3005	2981	0	13	8	87
06	27828 X	27828	-0-	-0-	-0-	24478	3	3350	9	Y	3045	2942	0	2	8	188
07	27683 X	NO RPT	-0-	-27683	-0-					Y	NO RPT					188

STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 1H RRCID -> 285855 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10869 - 20829

02	DLQ G-10	33923	-0-	33923	33923	29108	3	1550	4	Y	2968	2922	0	7	8	290
						3265	9									
03	87444 X	53521	-0-	-33923	-0-	48022	3	963	4	Y	4124	4170	0	4	8	240
						4536	9									
04	52662 X	52662	-0-	-0-	-0-	48035	3	4627	9	Y	4206	4340	0	9	8	97
05	51367 X	47512	-0-	-3855	-0-	42419	3	5093	9	Y	4630	4510	0	21	8	196
06	49710 X	48739	-0-	-971	-0-	43434	3	89	4	Y	4742	4590	0	4	8	344
						5216	9									
07	51367 X	NO RPT	-0-	-51367	-0-					Y	NO RPT					344

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807

THURMOND A137 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 285923 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10188 - 19947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	16929	-0-	16929	16929	14431	3	2498	9	Y	2271	2199	0	30	8	101
03	17538 X	609	-0-	-16929	-0-	509	3	24	4	Y	69	163	0			7
						76	9									
04	34770 X	22156	-0-	-12614	-0-	18633	3	285	4	Y	2944	2883	0	21	8	47
						3238	9									
05	35929 X	17059	-0-	-18870	-0-	14336	3	2723	9	Y	2475	2395	0	5	8	122
06	34770 X	27411	-0-	-7359	-0-	22756	3	289	4	Y	3969	3859	0	28	8	204
						4366	9									
07	22909 X	NO RPT	-0-	-22909	-0-					Y	NO RPT					204

ZEMAN 40 ALLOC. C WELL #: 11H RRCID -> 286074 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10854 - 18459

02	DLQ G-10	20173	-0-	20173	20173	28	1	14225	3	Y	2335	2255	0	8	8	259
						3351	4	2569	9							
03	53397 X	33224	-0-	-20173	-0-	114	1	28778	3	Y	3932	4057	0	6	8	128
						7	4	4325	9							
04	31264 X	31264	-0-	-0-	-0-	111	1	27326	3	Y	3479	3485	0	4	8	118
						3827	9									
05	31031 X	31128	-0-	97	-0-	114	1	27198	3	Y	3469	3463	0	7	8	117
						3816	9									
06	30030 X	28395	-0-	-1635	-0-	121	1	24060	3	Y	3072	3092	0	1	8	96
						835	4	3379	9							
07	31031 X	NO RPT	-0-	-31031	-0-					Y	NO RPT					96

WESTWAY 2122 WELL #: 1 RRCID -> 286080 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10156 - 17532

02	36764 X	17388	-0-	-19376	-0-	15813	3	471	4	N	1004	1029	1	90	8	970
						1104	9									
03	41230 X	96	-0-	-41134	-0-	96	3			N	-0-					970
04	39900 X	-0-	-0-	-39900	-0-					N	-0-					970
05	41230 X	26970	-0-	-14260	-0-	25305	3	101	4	N	1422	1388	1			1004
						1564	9									
06	39450 X	28829	-0-	-10621	-0-	26840	3	221	4	N	1607	1693	1	9	8	909
						1768	9									
07	19251 X	NO RPT	-0-	-19251	-0-					N	NO RPT					909

WOODSON 36 ALLOC. A WELL #: 11H RRCID -> 286081 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10812 - 20601

02	DLQ G-10	29215	-0-	29215	29215	24297	3	715	4	Y	3821	3769	0	13	8	225
						4203	9									
03	76203 X	46988	-0-	-29215	-0-	39802	3	144	4	Y	6402	6412	0			215
						7042	9									
04	43767 X	43767	-0-	-0-	-0-	37134	3	6633	9	Y	6030	6025	0	9	8	211
05	43741 X	44653	-0-	912	-0-	38442	3	6211	9	Y	5646	5650	0	14	8	193
06	42330 X	40319	-0-	-2011	-0-	34301	3	300	4	Y	5198	5087	0	2	8	302
						5718	9									
07	43741 X	NO RPT	-0-	-43741	-0-					Y	NO RPT					302

LANGFORD 98 ALLOC. B WELL #: 11H RRCID -> 286096 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10980 - 18188

02	DLQ G-10	12597	-0-	12597	12597	11345	3	449	4	Y	730	722	0	4	8	79
						803	9									
03	32401 X	19804	-0-	-12597	-0-	18682	3	1122	9	Y	1020	1062	0	1	8	36
04	20550 X	19333	-0-	-1217	-0-	18235	3	1098	9	Y	998	997	0	3	8	34
05	20677 X	19006	-0-	-1671	-0-	17843	3	1163	9	Y	1057	1028	0	4	8	59
06	19170 X	17248	-0-	-1922	-0-	15919	3	138	4	Y	1083	1060	0	1	8	81
						1191	9									
07	19964 X	NO RPT	-0-	-19964	-0-					Y	NO RPT					81

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
WOODSON A36 WELL #: 1 RRCID -> 286147 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11182 - 21151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	19692	-0-	19692	19692	16716	3	492	4	Y	2258	2215	0	8	8	133
						2484	9									
03	52939 X	33247	-0-	-19692	-0-	29210	3	106	4	Y	3574	3587	0			120
						3931	9									
04	33180 X	32769	-0-	-411	-0-	28863	3	3906	9	Y	3551	3542	0	5	8	124
05	34286 X	35599	-0-	1313	-0-	31387	3	4212	9	Y	3829	3812	0	10	8	131
06	32160 X	31620	-0-	-540	-0-	27485	3	241	4	Y	3540	3463	0	2	8	206
						3894	9									
07	33852 X	NO RPT	-0-	-33852	-0-					Y	NO RPT					206

LANGFORD 98 ALLOC C WELL #: 20H RRCID -> 286159 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 10527 PERF.10576 - 17490

02	17416 X	7497	-0-	-9919	-0-	5875	3	740	4	N	802	770	0	4	8	220
						882	9									
03	19614 X	19614	-0-	-0-	-0-	17753	3	1861	9	N	1692	1710	0	1	8	201
04	18390 X	17273	-0-	-1117	-0-	15576	3	1697	9	N	1543	1603	0	2	8	139
05	18538 X	17854	-0-	-684	-0-	15928	3	135	4	N	1628	1600	0	5	8	162
						1791	9									
06	18990 X	17233	-0-	-1757	-0-	14934	3	596	4	N	1548	1491	0	1	8	218
						1703	9									
07	19623 X	NO RPT	-0-	-19623	-0-					N	NO RPT					218

ST. CLAIR 2827 ALLOC A WELL #: 12H RRCID -> 286177 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11395 - 19990

02	DLQ G-10	19866	-0-	19866	19866	16678	3	733	4	Y	2232	2184	0	10	8	136
						2455	9									
03	48912 X	29046	-0-	-19866	-0-	25489	3	3557	9	Y	3234	3241	0			129
04	31298 X	31298	-0-	-0-	-0-	27636	3	3662	9	Y	3329	3291	0	6	8	161
05	31302 X	31302	-0-	-0-	-0-	27966	3	3336	9	Y	3033	3054	0	9	8	131
06	28915 X	28915	-0-	-0-	-0-	25950	3	121	4	Y	2585	2671	0	1	8	44
						2844	9									
07	32333 X	NO RPT	-0-	-32333	-0-					Y	NO RPT					44

LOVELACE STATE UNIT B912 WELL #: 11H RRCID -> 286265 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11152 - 18245

02	42980 X	26901	-0-	-16079	-0-	22919	3	1410	4	N	2338	2359	0	15	8	223
						2572	9									
03	47089 X	44561	-0-	-2528	-0-	40457	3	4104	9	N	3731	3786	0	9	8	159
04	43980 X	42302	-0-	-1678	-0-	38400	3	3902	9	N	3547	3578	0	8	8	120
05	44299 X	42249	-0-	-2050	-0-	38203	3	4046	9	N	3678	3562	0	16	8	220
06	43110 X	39560	-0-	-3550	-0-	35203	3	614	4	N	3403	3380	0	3	8	240
						3743	9									
07	44547 X	NO RPT	-0-	-44547	-0-					N	NO RPT					240

MCGARY STATE UNIT 1011 WELL #: 1161 RRCID -> 286269 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10554 - 20220

02	53340 X	23844	-0-	-29496	-0-	22094	3	966	4	N	713	670	0	7	8	145
						784	9									
03	58621 X	51172	-0-	-7449	-0-	43543	3	6388	4	N	1128	1150	0	3	8	120
						1241	9									
04	56623 X	56623	-0-	-0-	-0-	54899	3	1724	9	N	1567	1422	0	8	8	257
05	58224 X	58224	-0-	-0-	-0-	56772	3	1452	9	N	1320	1309	0	14	8	254
06	55558 X	55558	-0-	-0-	-0-	54007	3	1551	9	N	1410	1405	0	2	8	257
07	58497 X	NO RPT	-0-	-58497	-0-					N	NO RPT					257

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
DURHAM-EAST ALLOCATION A WELL #: 1H RRCID -> 286301 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 10822 PERF.11166 - 20158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	9154	3	842	9	N	765	737	0			329
03	27210	X	27210	-0-	-0-	-0-	24652	3	860	4	N	1544	1466	0			407
							1698	9									
04	26775	X	26775	-0-	-0-	-0-	24980	3	1795	9	N	1632	1434	0	64	8	541
05	25517	X	25517	-0-	-0-	-0-	24259	3	61	4	N	1088	1250	0			379
							1197	9									
06	23078	X	23078	-0-	-0-	-0-	21578	3	36	4	N	1331	1359	0			351
							1464	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					351

ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 2H RRCID -> 286324 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11215 - 17879

02	DLQ G-10		10396	-0-	10396	10396	8874	3	1522	9	Y	1384	1287	0	7	8	254
03	39211	X	28815	-0-	-10396	-0-	25585	3	3230	9	Y	2936	2777	0	3	8	410
04	27960	X	25755	-0-	-2205	-0-	22763	3	2992	9	Y	2720	2592	0	6	8	532
05	26846	X	20868	-0-	-5978	-0-	18137	3	2731	9	Y	2483	2583	0	9	8	423
06	27900	X	17175	-0-	-10725	-0-	13599	3	998	4	Y	2344	2425	0	1	8	341
							2578	9									
07	28830	X	NO RPT	-0-	-28830	-0-					Y	NO RPT					341

ZEMAN 40 ALLOC. F WELL #: 42H RRCID -> 286368 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11282 PERF.11351 - 19101

02	DLQ G-10		24417	-0-	24417	24417	6	1	20031	3	Y	2851	2977	0	10	8	120
							1244	4	3136	9							
03	62848	X	38431	-0-	-24417	-0-	42	1	33421	3	Y	4516	4421	0			215
							4968	9									
04	44686	X	44686	-0-	-0-	-0-	49	1	39777	3	Y	4418	4430	0	9	8	194
							4860	9									
05	44392	X	49253	-0-	4861	-0-	51	1	44761	3	Y	4037	4104	0	9	8	118
							4441	9									
06	42960	X	42797	-0-	-163	-0-	59	1	38470	3	Y	3634	3629	0	2	8	121
							271	4	3997	9							
07	46190	X	NO RPT	-0-	-46190	-0-					Y	NO RPT					121

ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 1H RRCID -> 286385 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11146 - 17880

02	DLQ G-10		7532	-0-	7532	7532	6410	3	1122	9	Y	1020	949	0	5	8	187
03	29366	X	21834	-0-	-7532	-0-	19033	3	2801	9	Y	2546	2376	0	2	8	355
04	21450	X	18532	-0-	-2918	-0-	16373	3	2159	9	Y	1963	1929	0	5	8	384
05	22165	X	19968	-0-	-2197	-0-	17882	3	2086	9	Y	1896	1950	0	7	8	323
06	21120	X	15060	-0-	-6060	-0-	12436	3	912	4	Y	1556	1652	0	1	8	226
							1712	9									
07	21824	X	NO RPT	-0-	-21824	-0-					Y	NO RPT					226

ZEMAN-STATE ALLOC A 4042 WELL #: 10H RRCID -> 286387 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10829 - 18483

02	DLQ G-10		22691	-0-	22691	22691	31	1	15681	3	Y	3021	2790	0	10	8	335
							3656	4	3323	9							
03	50451	X	27760	-0-	-22691	-0-	90	1	22691	3	Y	4522	4709	0			148
							5	4	4974	9							
04	35460	X	23597	-0-	-11863	-0-	78	1	19387	3	Y	3756	3772	0	4	8	128
							4132	9									
05	25110	X	23364	-0-	-1746	-0-	80	1	19056	3	Y	3844	3835	0	8	8	129
							4228	9									
06	26850	X	20077	-0-	-6773	-0-	80	1	15848	3	Y	3272	3298	0	1	8	102
							550	4	3599	9							
07	27745	X	NO RPT	-0-	-27745	-0-					Y	NO RPT					102

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
ZEMAN-STATE ALLOC. E 4042 WELL #: 41H RRCID -> 286388 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10854 - 18459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	35842	-0-	35842	35842	9	1	29844	3	Y	3759	3938	0	13	8	158
						1854	4	4135	9							
03	87413 X	51571	-0-	-35842	-0-	56	1	44941	3	Y	5976	5849	0			285
						6574	9									
04	57210 X	48960	-0-	-8250	-0-	52	1	42543	3	Y	5786	5805	0	12	8	254
						6365	9									
05	59117 X	46517	-0-	-12600	-0-	46	1	40409	3	Y	5511	5592	0	12	8	161
						6062	9									
06	54900 X	37049	-0-	-17851	-0-	49	1	31695	3	Y	4619	4624	0	2	8	154
						224	4	5081	9							
07	51584 X	NO RPT	-0-	-51584	-0-					Y	NO RPT					154

ZEMAN 40 ALLOC. D WELL #: 40H RRCID -> 286481 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10723 - 18176

02	DLQ G-10	21504	-0-	21504	21504	5	1	17197	3	Y	2940	3069	0	10	8	124
						1068	4	3234	9							
03	54238 X	32734	-0-	-21504	-0-	35	1	27859	3	Y	4400	4314	0			210
						4840	9									
04	34200 X	30283	-0-	-3917	-0-	31	1	25535	3	Y	4288	4301	0	9	8	188
						4717	9									
05	33015 X	28526	-0-	-4489	-0-	27	1	23843	3	Y	4233	4288	0	10	8	123
						4656	9									
06	31680 X	24385	-0-	-7295	-0-	31	1	20062	3	Y	3773	3768	0	2	8	126
						142	4	4150	9							
07	32736 X	NO RPT	-0-	-32736	-0-					Y	NO RPT					126

TOWNSEN 24265 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 286795 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11110 - 23044

02	31059 X	31059	-0-	-0-	-0-	24734	3	2552	4	N	3430	2933	0	19	8	867
						3773	9									
03	54766 X	54766	-0-	-0-	-0-	48262	3	6504	9	N	5913	5891	0			889
04	61535 X	61535	-0-	-0-	-0-	55397	3	6138	9	N	5580	5932	0	15	8	522
05	67802 X	67802	-0-	-0-	-0-	59314	3	1717	4	N	6155	6123	0	26	8	528
						6771	9									
06	58547 X	58547	-0-	-0-	-0-	49118	3	2794	4	N	6032	5655	0	61	8	844
						6635	9									
07	23250 X	NO RPT	-0-	-23250	-0-					N	NO RPT					844

CROWLEY UNIT 7558 WELL #: 11H RRCID -> 287049 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10876 - 18096

02	DLQ G-10	23497	-0-	23497	23497	18844	3	385	4	Y	3880	3868	0	13	8	132
						4268	9									
03	60143 X	36646	-0-	-23497	-0-	29855	3	6791	9	Y	6174	6131	0	4	8	171
04	44370 X	37853	-0-	-6517	-0-	30777	3	279	4	Y	6179	6017	0	9	8	324
						6797	9									
05	43400 X	38286	-0-	-5114	-0-	31471	3	6815	9	Y	6195	6215	0	13	8	291
06	41010 X	34501	-0-	-6509	-0-	27728	3	695	4	Y	5525	5579	0	2	8	235
						6078	9									
07	39122 X	NO RPT	-0-	-39122	-0-					Y	NO RPT					235

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
SRO 551 ALLOC B WELL #: 101H RRCID -> 287131 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10767 - 18433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	14417	-0-	14417	14417	11810	3	641	4	Y	1787	1785	0			385
						1966	9									
03	50487 X	36070	-0-	-14417	-0-	29648	3	2194	4	Y	3844	3795	0			434
						4228	9									
04	32310 X	32083	-0-	-227	-0-	28191	3	10	4	Y	3529	3478	0	78	8	407
						3882	9									
05	33387 X	32786	-0-	-601	-0-	28466	3	92	4	Y	3844	3882	0			369
						4228	9									
06	32310 X	30745	-0-	-1565	-0-	26767	3	107	4	Y	3519	3481	0			407
						3871	9									
07	33387 X	NO RPT	-0-	-33387	-0-					Y	NO RPT					407

WOODSON 36 ALLOC B WELL #: 20H RRCID -> 287146 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11440 - 21213

02	DLQ G-10	27399	-0-	27399	27399	24052	3	3347	9	Y	3043	2544	0	16	8	756
03	69639 X	42240	-0-	-27399	-0-	37778	3	82	4	Y	3982	4498	0			240
						4380	9									
04	47610 X	42679	-0-	-4931	-0-	38271	3	4408	9	Y	4007	4004	0	9	8	234
05	49197 X	44960	-0-	-4237	-0-	40385	3	4575	9	Y	4159	3981	0	13	8	399
06	47610 X	42317	-0-	-5293	-0-	38776	3	3541	9	Y	3219	3023	0	2	8	593
07	44113 X	NO RPT	-0-	-44113	-0-					Y	NO RPT					593

SAUL 3526 ALLOC. A WELL #: 11H RRCID -> 287148 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10594 PERF.11079 - 23976

02	DLQ G-10	20452	-0-	20452	20452	17325	3	620	4	Y	2279	2131	0	11	8	247
						2507	9									
03	58364 X	37912	-0-	-20452	-0-	33167	3	73	4	Y	4247	4357	0	9	8	128
						4672	9									
04	35981 X	35981	-0-	-0-	-0-	30974	3	5007	9	Y	4552	4205	0	10	8	465
05	37107 X	33500	-0-	-3607	-0-	29188	3	4312	9	Y	3920	4215	0	15	8	155
06	35910 X	29462	-0-	-6448	-0-	26073	3	3389	9	Y	3081	2915	0	2	8	319
07	37107 X	NO RPT	-0-	-37107	-0-					Y	NO RPT					319

THURMOND 132 ALLOC C WELL #: 11H RRCID -> 287221 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10587 - 20167

02	DLQ G-10	19749	-0-	19749	19749	672	1	16829	3	Y	2044	1978	0	27	8	91
						2248	9									
03	35281 X	15532	-0-	-19749	-0-	1154	1	12613	3	Y	1025	1011	0			105
						637	4	1128	9							
04	41730 X	36857	-0-	-4873	-0-	224	1	32297	3	Y	3490	3514	0	25	8	56
						497	4	3839	9							
05	43121 X	42478	-0-	-643	-0-	38472	3	4006	9	Y	3642	3511	0	7	8	180
06	41730 X	40402	-0-	-1328	-0-	36110	3	458	4	Y	3485	3462	0	24	8	179
						3834	9									
07	38099 X	NO RPT	-0-	-38099	-0-					Y	NO RPT					179

CHRISTIAN STATE 1413 ALLOC A WELL #: 11H RRCID -> 287796 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10824 PERF.11635 - 19918

02	DLQ G-10	37435	-0-	37435	37435	31568	3	3098	4	Y	2517	2507	0	11	8	243
						2769	9									
03	91075 X	53640	-0-	-37435	-0-	48510	3	1008	4	Y	3747	3894	0	7	8	89
						4122	9									
04	59820 X	57047	-0-	-2773	-0-	52997	3	4050	9	Y	3682	3669	0	10	8	92
05	59861 X	46276	-0-	-13585	-0-	42846	3	3430	9	Y	3118	3106	0	13	8	91
06	55290 X	40974	-0-	-14316	-0-	37571	3	3403	9	Y	3094	2992	0	2	8	191
07	58962 X	NO RPT	-0-	-58962	-0-					Y	NO RPT					191

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
STATE CVX A1314 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 288082 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10986 - 20822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	96544 X	42199	-0-	-54345	-0-	35014	3	3436	4	Y	3408	3424	0	15	8	329
						3749	9									
03	82460 X	38771	-0-	-43689	-0-	34274	3	712	4	Y	3441	3688	0			82
						3785	9									
04	79800 X	53093	-0-	-26707	-0-	48238	3	4855	9	Y	4414	4373	0	12	8	111
05	82460 X	63448	-0-	-19012	-0-	58150	3	5298	9	Y	4816	4767	0	20	8	140
06	77580 X	56592	-0-	-20988	-0-	51641	3	4951	9	Y	4501	4360	0	3	8	278
07	54870 X	NO RPT	-0-	-54870	-0-					Y	NO RPT					278

SANSOM 3875 ALLOC B WELL #: 21H RRCID -> 288150 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10976 - 21741

02	DLQ G-10	56421	-0-	56421	56421	14	1	46881	2	Y	8660	8529	0	38	8	220
						9526	9									
03	143144 X	86723	-0-	-56421	-0-	20	1	73469	2	Y	12031	12029	0	15	8	207
						13234	9									
04	94560 X	94560	-0-	-0-	-0-	30	1	81190	2	Y	12127	12106	0	20	8	208
						13340	9									
05	84599 X	75883	-0-	-8716	-0-	31	1	62746	2	Y	10293	10268	0	34	8	199
						1784	4	11322	9							
*06	85084 X	85084	-0-	-0-	-0-	30	1	73247	2	Y	10734	10665	0	5	8	263
						11807	9									
07	97712 X	NO RPT	-0-	-97712	-0-					Y	NO RPT					263

CHRISTIAN 2 ALLOC C WELL #: 11H RRCID -> 288256 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10457 - 16707

02	39396 X	29084	-0-	-10312	-0-	24125	3	1572	4	Y	3079	3189	0	12	8	130
						3387	9									
03	43090 X	41119	-0-	-1971	-0-	35614	3	675	4	Y	4391	4380	0	9	8	132
						4830	9									
04	41700 X	39688	-0-	-2012	-0-	35071	3	4617	9	Y	4197	4208	0	7	8	114
05	43090 X	39029	-0-	-4061	-0-	34779	3	4250	9	Y	3864	3879	0	11	8	88
06	41490 X	39698	-0-	-1792	-0-	35290	3	34	4	Y	3976	3808	0	2	8	254
						4374	9									
07	41106 X	NO RPT	-0-	-41106	-0-					Y	NO RPT					254

TRINITY STATE UNIT 1110 WELL #: 22H RRCID -> 288284 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10484 - 20349

02	DLQ G-10	60856	-0-	60856	60856	52730	3	3409	4	Y	4288	4283	0	15	8	157
						4717	9									
03	155953 X	95097	-0-	-60856	-0-	87784	3	7313	9	Y	6648	6603	0			202
04	116190 X	69812	-0-	-46378	-0-	64597	3	5215	9	Y	4741	4810	0	6	8	127
05	110205 X	82497	-0-	-27708	-0-	76051	3	6446	9	Y	5860	5799	0	11	8	177
06	93060 X	76312	-0-	-16748	-0-	70339	3	5973	9	Y	5430	5319	0	2	8	286
07	95108 X	NO RPT	-0-	-95108	-0-					Y	NO RPT					286

SANSOM 3875 ALLOC C WELL #: 23H RRCID -> 288285 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 22090

02	DLQ G-10	38159	-0-	38159	38159	14	1	33295	2	Y	4409	4353	0	19	8	112
						4850	9									
03	94306 X	56147	-0-	-38159	-0-	20	1	47594	2	Y	7757	7725	0	10	8	134
						8533	9									
04	95430 X	66738	-0-	-28692	-0-	30	1	58600	2	Y	7371	7366	0	12	8	127
						8108	9									
05	57629 X	40630	-0-	-16999	-0-	31	1	34376	2	Y	4768	4787	0	16	8	92
						978	4	5245	9							
*06	66258 X	66258	-0-	-0-	-0-	30	1	58427	2	Y	7092	7007	0	3	8	174
						7801	9									
07	68975 X	NO RPT	-0-	-68975	-0-					Y	NO RPT					174

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807

LOVELACE STATE UNIT A912 WELL #: 31H RRCID -> 288297 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10608 - 17789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	25604	-0-	25604	25604	20825	3	1347	4	Y	3120	3124	0	11	8	114
						3432	9									
03	65164 X	39560	-0-	-25604	-0-	34474	3	5086	9	Y	4624	4598	0			140
04	55320 X	49706	-0-	-5614	-0-	43516	3	6190	9	Y	5627	5609	0	7	8	151
05	52173 X	46736	-0-	-5437	-0-	40812	3	5924	9	Y	5385	5363	0	10	8	163
06	46200 X	43125	-0-	-3075	-0-	37580	3	5545	9	Y	5041	4936	0	2	8	266
07	51367 X	NO RPT	-0-	-51367	-0-					Y	NO RPT					266

LOVELACE STATE UNIT A912 WELL #: 10H RRCID -> 288301 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 2255 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN STATE UNIT 1922 WELL #: 11H RRCID -> 288320 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10286 PERF.10561 - 20596

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN 2 ALLOC B WELL #: 12H RRCID -> 288326 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10929 - 17526

02	62300 X	34256	-0-	-28044	-0-	28629	3	1866	4	Y	3419	3473	0	13	8	145
						3761	9									
03	68820 X	52524	-0-	-16296	-0-	46198	3	875	4	Y	4955	4941	0	10	8	149
						5451	9									
04	64710 X	47141	-0-	-17569	-0-	42561	3	4580	9	Y	4164	4193	0	7	8	113
05	46624 X	44044	-0-	-2580	-0-	39481	3	4563	9	Y	4148	4155	0	12	8	94
06	50820 X	40795	-0-	-10025	-0-	36447	3	35	4	Y	3921	3762	0	2	8	251
						4313	9									
07	52514 X	NO RPT	-0-	-52514	-0-					Y	NO RPT					251

GRIFFIN-BUSH STATE 1922 ALLOC A WELL #: 12H RRCID -> 288348 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 10426 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC D WELL #: 22H RRCID -> 288360 COMPL. DATE 06/01/2020 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11228 - 21837

02	DLQ G-10	54556	-0-	54556	54556	14	1	49076	2	Y	4969	4889	0	22	8	126
						5466	9									
03	111716 X	57160	-0-	-54556	-0-	20	1	51762	2	Y	4889	4925	0	6	8	84
						5378	9									
04	82740 X	43193	-0-	-39547	-0-	30	1	39763	2	Y	3091	3117	0	5	8	53
						3400	9									
05	76787 X	36226	-0-	-40561	-0-	31	1	31727	2	Y	3242	3221	0	11	8	63
						902	4	3566	9							
*06	51589 X	50008	-0-	-1581	-0-	30	1	45866	2	Y	3738	3707	0	2	8	92
						4112	9									
07	60388 X	NO RPT	-0-	-60388	-0-					Y	NO RPT					92

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
ALLISON 36-54 ALLOC A WELL #: 10 H RRCID -> 288448 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10798 - 18981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56924 X	28083	-0-	-28841	-0-	24529	3	968	4	N	2351	2485	0	10	8	125
						2586	9									
03	59024 X	53382	-0-	-5642	-0-	47949	3	5433	9	N	4939	4950	0	3	8	111
04	55200 X	46873	-0-	-8327	-0-	41883	3	4990	9	N	4536	4527	0	6	8	114
05	53444 X	46339	-0-	-7105	-0-	41315	3	5024	9	N	4567	4282	0	10	8	389
06	51660 X	39749	-0-	-11911	-0-	35673	3	4076	9	N	3705	3660	0	1	8	433
07	53382 X	NO RPT	-0-	-53382	-0-					N	NO RPT					433

CROWLEY UNIT 7558 WELL #: 10H RRCID -> 288523 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11175 - 18366

02	DLQ G-10	13103	-0-	13103	13103	11252	3	230	4	Y	1474	1482	0	5	8	50
						1621	9									
03	36014 X	22911	-0-	-13103	-0-	20047	3	2864	9	Y	2604	2580	0	2	8	72
04	30420 X	25241	-0-	-5179	-0-	22160	3	201	4	Y	2618	2549	0	4	8	137
						2880	9									
05	31434 X	26478	-0-	-4956	-0-	23572	3	2906	9	Y	2642	2649	0	6	8	124
06	30420 X	20697	-0-	-9723	-0-	17913	3	449	4	Y	2123	2156	0	1	8	90
						2335	9									
07	26071 X	NO RPT	-0-	-26071	-0-					Y	NO RPT					90

TRINITY-LOVELACE STATE ALLOC A WELL #: 21H RRCID -> 288535 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10532 - 20392

02	DLQ G-10	37035	-0-	37035	37035	31448	3	2033	4	Y	3231	3230	0	11	8	118
						3554	9									
03	86114 X	49079	-0-	-37035	-0-	44544	3	4535	9	Y	4123	4116	0			125
04	64890 X	53274	-0-	-11616	-0-	48034	3	5240	9	Y	4764	4755	0	6	8	128
05	61876 X	52856	-0-	-9020	-0-	47552	3	5304	9	Y	4822	4795	0	9	8	146
06	55920 X	48111	-0-	-7809	-0-	43246	3	4865	9	Y	4423	4334	0	2	8	233
07	55056 X	NO RPT	-0-	-55056	-0-					Y	NO RPT					233

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 15H RRCID -> 288551 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10716 - 21466

02	74228 X	55882	-0-	-18346	-0-	47698	3	8184	9	Y	7440	7408	0	24	8	139
03	82181 X	74410	-0-	-7771	-0-	62614	3	11796	9	Y	10724	10710	0	13	8	140
04	79530 X	78231	-0-	-1299	-0-	66396	3	11835	9	Y	10759	10688	0	19	8	192
05	83065 X	83065	-0-	-0-	-0-	70977	3	12088	9	Y	10989	11002	0	31	8	148
06	79530 X	58980	-0-	-20550	-0-	50587	3	8393	9	Y	7630	7567	0	3	8	208
07	80848 X	NO RPT	-0-	-80848	-0-					Y	NO RPT					208

CROWLEY 7527 ALLOC. A WELL #: 12H RRCID -> 288613 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10955 - 17940

02	DLQ G-10	34346	-0-	34346	34346	30974	3	632	4	Y	2491	2457	0	8	8	85
						2740	9									
03	73620 X	39274	-0-	-34346	-0-	35767	3	3507	9	Y	3188	3183	0	2	8	88
04	48090 X	33085	-0-	-15005	-0-	30240	3	274	4	Y	2337	2300	0	3	8	122
						2571	9									
05	40331 X	34029	-0-	-6302	-0-	31826	3	2203	9	Y	2003	2027	0	4	8	94
06	38010 X	33181	-0-	-4829	-0-	30139	3	755	4	Y	2079	2084	0	1	8	88
						2287	9									
07	39277 X	NO RPT	-0-	-39277	-0-					Y	NO RPT					88

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
ST. CLAIR UNIT 2827 WELL #: 10H RRCID -> 288615 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11146 - 20921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	18993	-0-	18993	18993	16610	3	731	4	Y	1502	1487	0	6	8	91
						1652	9									
03	38136 X	19143	-0-	-18993	-0-	16742	3	2401	9	Y	2183	2187	0			87
04	32070 X	31423	-0-	-647	-0-	28530	3	2893	9	Y	2630	2585	0	5	8	127
05	33179 X	33179	-0-	-0-	-0-	29856	3	3323	9	Y	3021	3008	0	9	8	131
06	32070 X	29591	-0-	-2479	-0-	26392	3	123	4	Y	2796	2878	0	1	8	48
						3076	9									
07	32457 X	NO RPT	-0-	-32457	-0-					Y	NO RPT					48

DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC A WELL #: 20H RRCID -> 288716 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10820 - 21431

02	DLQ G-10	42080	-0-	42080	42080	14	1	36983	2	Y	4621	4605	0	20	8	117
						5083	9									
03	117362 X	75282	-0-	-42080	-0-	20	1	66188	2	Y	8249	8214	0	10	8	142
						9074	9									
04	124770 X	73730	-0-	-51040	-0-	30	1	65094	2	Y	7824	7819	0	13	8	134
						8606	9									
05	115134 X	48870	-0-	-66264	-0-	31	1	42052	2	Y	5083	5102	0	17	8	98
						1196	4	5591	9							
*06	77279 X	77279	-0-	-0-	-0-	30	1	69155	2	Y	7358	7272	0	4	8	180
						8094	9									
07	76198 X	NO RPT	-0-	-76198	-0-					Y	NO RPT					180

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 12H RRCID -> 289930 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 11328 PERF.11587 - 22191

02	95732 X	37541	-0-	-58191	-0-	33156	3	4385	9	Y	3986	3982	0	13	8	75
03	92256 X	38539	-0-	-53717	-0-	33963	3	4576	9	Y	4160	4176	0	5	8	54
04	82830 X	47945	-0-	-34885	-0-	41922	3	6023	9	Y	5475	5421	0	10	8	98
05	76942 X	48315	-0-	-28627	-0-	41965	3	6350	9	Y	5773	5777	0	16	8	78
06	70200 X	42621	-0-	-27579	-0-	37004	3	5617	9	Y	5106	5043	0	2	8	139
07	49538 X	NO RPT	-0-	-49538	-0-					Y	NO RPT					139

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 14H RRCID -> 290005 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11060 - 21311

02	104748 X	65657	-0-	-39091	-0-	58210	3	7447	9	Y	6770	6735	0	22	8	127
03	115971 X	92511	-0-	-23460	-0-	81842	3	10669	9	Y	9699	9687	0	12	8	127
04	109680 X	70122	-0-	-39558	-0-	62840	3	7282	9	Y	6620	6617	0	12	8	118
05	110174 X	86985	-0-	-23189	-0-	78498	3	8487	9	Y	7715	7707	0	22	8	104
06	101730 X	72744	-0-	-28986	-0-	65901	3	6843	9	Y	6221	6154	0	2	8	169
07	92504 X	NO RPT	-0-	-92504	-0-					Y	NO RPT					169

RICHMOND W STATE 4239 A-B WELL #: 71H RRCID -> 290138 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10798 - 18356

02	SHUT IN	45031	-0-	45031	57263	33318	3	815	4	N	9907	9933	0	24	8	124
						10898	9									
03	14B2 EXT	102966	-0-	102966	160229	78527	3	1924	4	N	20468	20378	0	67	8	147
						22515	9									
04	14B2 EXT	112798	-0-	112798	273027	91486	3	287	4	N	19114	19019	0	27	8	215
						21025	9									
05	14B2 EXT	94529	-0-	94529	367556	77596	3	128	4	N	15277	15285	0	45	8	162
						16805	9									
06	444639 X	77083	-0-	-367556	-0-	63419	3	379	4	N	12077	12007	0	18	8	214
						13285	9									
07	107911 X	NO RPT	-0-	-107911	-0-					N	NO RPT					214

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807

RICHMOND W STATE 4239 A-C WELL #: 72H RRCID -> 290139 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11030 - 18587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	32433	-0-	32433	39916	24907	3	609	4	N	6288	6281	0	15	8	79
						6917	9									
03	14B2 EXT	70771	-0-	70771	110687	55823	3	1368	4	N	12345	12294	0	41	8	89
						13580	9									
04	14B2 EXT	61614	-0-	61614	172301	51082	3	160	4	N	9429	9399	0	13	8	106
						10372	9									
05	14B2 EXT	53556	-0-	53556	225857	45230	3	74	4	N	7502	7506	0	22	8	80
						8252	9									
06	270474 X	44617	-0-	-225857	-0-	37766	3	226	4	N	6023	5987	0	9	8	107
						6625	9									
07	75888 X	NO RPT	-0-	-75888	-0-					N	NO RPT					107

RICHMOND W STATE 4239 A-D WELL #: 73H RRCID -> 290140 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11268 - 18749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	44354	-0-	44354	55395	35863	3	877	4	N	6922	6915	0	17	8	87
						7614	9									
03	SHUT IN	84938	-0-	84938	140333	69851	3	1712	4	N	12159	12119	0	40	8	87
						13375	9									
04	14B2 EXT	78914	-0-	78914	219247	67978	3	213	4	N	9748	9711	0	14	8	110
						10723	9									
05	14B2 EXT	65871	-0-	65871	285118	57023	3	94	4	N	7958	7961	0	23	8	84
						8754	9									
06	339358 X	54240	-0-	-285118	-0-	46931	3	281	4	N	6389	6351	0	9	8	113
						7028	9									
07	84692 X	NO RPT	-0-	-84692	-0-					N	NO RPT					113

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 10H RRCID -> 290175 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10575 - 20549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	44798	-0-	44798	44798	37074	3	32	4	Y	6993	6876	0	18	8	99
						7692	9									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44798					Y	NO RPT					99

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 11H RRCID -> 290176 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11075 - 21032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	16677	-0-	16677	16677	13939	3	12	4	Y	2478	2428	0	15	8	35
						2726	9									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16677					Y	NO RPT					35

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 12H RRCID -> 290177 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10730 - 20728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	27899	-0-	27899	27899	22032	3	19	4	Y	5316	5224	0	17	8	75
						5848	9									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	27899					Y	NO RPT					75

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 20H RRCID -> 290178 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10670 - 20568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	35374	-0-	35374	35374	28792	3	25	4	Y	5961	5865	0	12	8	84
						6557	9									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	35374					Y	NO RPT					84

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 21H RRCID -> 290179 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11130 - 21065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	23239	-0-	23239	23239	18975	3	16	4	Y	3862	3787	0	21	8	54
						4248	9									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23239					Y	NO RPT					54

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 22H RRCID -> 290181 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11170 - 21111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	22754	-0-	22754	22754	19090	3	16	4	Y	3316	3253	0	16	8	47
						3648	9									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22754					Y	NO RPT					47

RICHMOND W STATE 4239 A-A WELL #: 70H RRCID -> 290182 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10638 - 18102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	64620	-0-	64620	84271	47301	3	1157	4	N	14693	14820	0	36	8	185
						16162	9									
03	14B2 EXT	128476	-0-	128476	212747	99334	3	2434	4	N	24280	24211	0	80	8	174
						26708	9									
04	14B2 EXT	99194	-0-	99194	311941	81622	3	256	4	N	15742	15717	0	22	8	177
						17316	9									
05	14B2 EXT	81555	-0-	81555	393496	67761	3	111	4	N	12439	12447	0	37	8	132
						13683	9									
06	459615 X	66119	-0-	-393496	-0-	54577	3	326	4	N	10196	10133	0	15	8	180
						11216	9									
07	104563 X	NO RPT	-0-	-104563	-0-					N	NO RPT					180

HAYES STATE UNIT WELL #: 41H RRCID -> 290453 COMPL. DATE 10/25/2020 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10600 - 15270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	381501 X	39340	-0-	-342161	-0-	31392	3	1190	4	Y	6144	6199	0	5	8	230
						6758	9									
03	133331 X	69558	-0-	-63773	-0-	58482	3	11076	9	Y	10069	10135	0	3	8	161
04	129030 X	52316	-0-	-76714	-0-	43985	3	8331	9	Y	7574	7524	0	5	8	206
05	133331 X	39956	-0-	-93375	-0-	33575	3	6381	9	Y	5801	5833	0	8	8	166
06	129030 X	40490	-0-	-88540	-0-	33789	3	6701	9	Y	6092	5843	0	1	8	414
07	69564 X	NO RPT	-0-	-69564	-0-					Y	NO RPT					414

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
HAYES STATE UNIT WELL #: 42H RRCID -> 290465 COMPL. DATE 10/25/2020 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10550 - 15271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	326025	X	39330	-0-	-286695	-0-	31301	3	1187	4	Y	6220	6235	0	6	8	233
							6842	9									
03	112654	X	58554	-0-	-54100	-0-	48755	3	9799	9	Y	8908	8996	0	2	8	143
04	109020	X	46075	-0-	-62945	-0-	38255	3	7820	9	Y	7109	7054	0	5	8	193
05	112654	X	41323	-0-	-71331	-0-	34518	3	6805	9	Y	6186	6194	0	8	8	177
06	109020	X	37189	-0-	-71831	-0-	30890	3	6299	9	Y	5726	5512	0	1	8	390
07	58559	X	NO RPT	-0-	-58559	-0-					Y	NO RPT					390

GRADY STATE UNIT 2730 WELL #: 28H RRCID -> 290507 COMPL. DATE 10/26/2020 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11259 - 21174

02	365637	X	59550	-0-	-306087	-0-	49699	3	229	4	Y	8747	8655	0	20	8	258
							9622	9									
03	104893	X	104893	-0-	-0-	-0-	88180	3	16713	9	Y	15194	15172	0	19	8	261
04	99750	X	90426	-0-	-9324	-0-	76059	3	14367	9	Y	13061	12723	0	25	8	313
05	103075	X	80853	-0-	-22222	-0-	69377	3	11476	9	Y	10433	10235	0	51	8	460
06	99750	X	80276	-0-	-19474	-0-	67422	3	1138	4	Y	10651	10469	0	9	8	633
							11716	9									
07	103075	X	NO RPT	-0-	-103075	-0-					Y	NO RPT					633

CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 11010

02	224	N	116	-0-	-108	-0-	76	3	40	9	N	36					310
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	513	3	35	9	N	32					342
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	178	3	18	9	N	16					358
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					358
06	450	N	258	-0-	-192	-0-	180	3	78	9	N	71					429
07	217	N	98	-0-	-119	-0-	22	3	76	9	N	69					498

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

02	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					617
03	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1010	3	11	9	N	10					627
04	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2867	3	150	9	N	136					763
05	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4188	3	32	9	N	29	1	8			791
*06	419	X	419	-0-	-0-	-0-	292	3	127	9	N	115	532	1	246	5	128
*07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3597	3	197	9	N	179	177	1			130

ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	178	3	32	9	N	29					135
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	77	3	6	9	N	5					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					164
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	1864	3	224	9	N	204					368
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	21	175	1			214
*07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	14	3	2	9	N	2					216

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

OATMAN C18-25 WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241

02	1092 N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					111
03	1364 N	1067	-0-	-297	-0-	1065	3	2	9	N	2					113
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	505	3	59	9	N	54					167
05	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1055	3	153	9	N	139	181	1	1	8	124
*06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1095	3	113	9	N	103					227
07	589 N	522	-0-	-67	-0-	519	3	3	9	N	3					230

BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417

02	98 X	98	-0-	-0-	-0-	7	3	91	9	N	83					593
03	766 X	766	-0-	-0-	-0-	393	3	373	9	N	339	694	1			238
04	509 X	509	-0-	-0-	-0-	149	3	360	9	N	327	174	1			391
05	394 X	394	-0-	-0-	-0-	44	3	350	9	N	318	525	1	1	8	183
*06	375 X	375	-0-	-0-	-0-	39	3	336	9	N	305	177	1			311
*07	358 X	358	-0-	-0-	-0-	29	3	329	9	N	299	356	1			254

ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300

02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					268
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	29	3	9	9	N	8					276
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	427	3	74	9	N	67					343
05	465 N	293	-0-	-172	-0-	293	3			N	-0-					343
*06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					343
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					192

OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523

02	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	2880	3	627	9	N	570	528	1	1	8	542
03	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					542
04	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	452	1	3324	3	N	210	3	8			749
						231	9									
05	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	208	1	1444	3	N	150	350	1	2	8	547
						165	9									
*06	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	434	1	2326	3	N	534	178	1	734	5	169
						587	9									
*07	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2314	3	275	9	N	250					419

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					427
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	3	1	9	N	1					428
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	452	1	64	3	N	20					448
							22	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	1	321	5			128
07	558	N	10	-0-	-548	-0-	10	3			N	-0-					128

OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9856	X	7082	-0-	-2774	-0-	6616	3	466	9	Y	424	435	1	1	8	346
03	10199	X	9659	-0-	-540	-0-	9220	3	439	9	Y	399	224	1			521
04	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	440	1	9835	3	Y	874	395	1	6	8	994
							961	9									
05	10695	X	10335	-0-	-360	-0-	467	1	9507	3	Y	328	761	1	3	8	558
							361	9									
*06	10350	X	9749	-0-	-601	-0-	452	1	8860	3	Y	397	696	1	1	8	258
							437	9									
07	11625	X	10497	-0-	-1128	-0-	467	1	9570	3	Y	418	350	1	1	8	325
							460	9									

OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2156	3	451	9	Y	410	75	1			335
03	2263	X	9	-0-	-2254	-0-	7	3	2	9	Y	2	217	1			120
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-	91	1			29
05	2883	X	17	-0-	-2866	-0-	7	3	10	9	Y	9	29	1			9
06	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
07	T. A.		10	-0-	10	10	9	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4102	3	50	9	N	45					246
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					246
04	53	X	53	-0-	-0-	-0-	30	3	23	9	N	21					267
05	4588	X	178	-0-	-4410	-0-	166	3	12	4	N	-0-					267
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					267
07	4588	X	473	-0-	-4115	-0-	450	3	23	9	N	21					60

OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2120	3	251	9	Y	228	42	1			187
03	3534	X	1890	-0-	-1644	-0-	1685	3	205	9	Y	186	121	1			252
04	3420	X	543	-0-	-2877	-0-	12	1	530	3	Y	1	191	1	1	8	61
							1	9									
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	66	125	1	1	8	1
*06	170	X	-0-	-0-	-170	-0-					Y	-0-					1
*07	T. A.		6	-0-	6	6	5	3	1	9	Y	1	1	1			1

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14392	X	7319	-0-	-7073	-0-	7100	3	219	9	N	199	226	0	1	8	327
03	15035	X	13452	-0-	-1583	-0-	13236	3	216	9	N	196	158	0	2	8	363
04	14550	X	10985	-0-	-3565	-0-	451	1	10313	3	N	201	154	0	5	8	405
							221	9									
05	15341	X	15341	-0-	-0-	-0-	467	1	14645	3	N	208	238	0	5	8	370
							229	9									
*06	13950	X	11748	-0-	-2202	-0-	452	1	10922	3	N	340	363	0	1	8	346
							374	9									
07	13454	X	10419	-0-	-3035	-0-	467	1	9629	3	N	294	294	0	1	8	345
							323	9									

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416

02	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1309	3	318	9	N	289	354	1			451
03	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2083	3	293	9	N	266	319	1			398
04	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	1686	3	359	9	N	326	2	8			722
05	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1509	3	243	9	N	221	545	1	1	8	397
*06	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	949	3	350	9	N	318					715
*07	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1209	3	205	9	N	186	376	1	1	8	524

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508

02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	3810	3	473	9	N	430	178	1			845
03	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4287	3	157	9	N	143	356	1			632
04	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5587	3	55	9	N	50					682
05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3184	3	34	9	N	31	1	8			712
*06	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4325	3	39	9	N	35					747
*07	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5608	3	45	9	N	41	1	8			787

HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269

02	3164	X	2519	-0-	-645	-0-	2363	3	156	9	N	142					611
03	3410	X	2176	-0-	-1234	-0-	1921	3	62	4	N	175	354	1			432
							193	9									
04	3300	X	2697	-0-	-603	-0-	417	1	2034	3	N	224	179	1	2	8	475
							246	9									
*05	3379	X	2903	-0-	-476	-0-	465	1	2227	3	N	192	178	1	2	8	487
							211	9									
*06	3270	X	2746	-0-	-524	-0-	445	1	2093	3	N	189	354	1			322
							208	9									
*07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	466	1	2391	3	N	177	1	8			498
							195	9									

ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836

02	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	13137	3	387	9	N	352	178	1	1	8	367
03	20070	X	20070	-0-	-0-	-0-	19507	3	563	9	N	512	373	1	2	8	504
04	19999	X	19999	-0-	-0-	-0-	19490	3	509	9	N	463	546	1	4	8	417
05	19747	X	19747	-0-	-0-	-0-	19244	3	503	9	N	457	548	1	5	8	321
*06	20110	X	20110	-0-	-0-	-0-	19622	3	488	9	N	444	184	1	1	8	580
*07	21285	X	21285	-0-	-0-	-0-	20830	3	455	9	N	414	685	1	1	8	308

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

ULMER 4-61 WELL #: 1V RRCID -> 271828 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11655 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCAFEE C17-21 WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS 4-53 WELL #: 1H RRCID -> 276433 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10895 - 15368

02	13972	X	12150	-0-	-1822	-0-	11453	3	697	9	N	634	711	0	2	8	265
03	16058	X	14116	-0-	-1942	-0-	13237	3	879	9	N	799	775	0	2	8	287
04	15660	X	12402	-0-	-3258	-0-	452	1	11444	3	N	460	447	0	5	8	295
							506	9									
05	16182	X	15387	-0-	-795	-0-	467	1	14120	3	N	727	686	0	8	8	328
							800	9									
*06	15660	X	3762	-0-	-11898	-0-	136	1	3327	3	N	272	237	0	1	8	362
							299	9									
07	14105	X	-0-	-0-	-14105	-0-					N	-0-					362

NINJA 4-50 49 WELL #: 1H RRCID -> 283587 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10544 - 19317

02	41272	X	30140	-0-	-11132	-0-	26674	3	3466	9	N	3151	3021	0	5	8	418
03	45663	X	41150	-0-	-4513	-0-	36631	3	4519	9	N	4108	4194	0	6	8	326
04	43920	X	42265	-0-	-1655	-0-	442	1	37435	3	N	3989	4000	0	11	8	304
							4388	9									
05	44640	X	44130	-0-	-510	-0-	430	1	39299	3	N	4001	3963	0	1	1	329
							4401	9					12	8			
*06	42450	X	38568	-0-	-3882	-0-	422	1	33925	3	N	3837	3796	0	2	8	368
							4221	9									
07	43679	X	40502	-0-	-3177	-0-	462	1	36065	3	N	3614	3555	0	3	8	424
							3975	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
CABRITO LTD STATE 62 WELL #: 1H RRCID -> 283590 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10489 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	982	-0-	-3694	-0-	538	3	444	9	N	404	347	1			968
03	5177	X	4490	-0-	-687	-0-	4088	3	402	9	N	365	346	1	3	8	984
04	4920	X	4637	-0-	-283	-0-	436	1	3730	3	N	428	335	1	3	8	1074
							471	9									
05	5084	X	4290	-0-	-794	-0-	446	1	3459	3	N	350	338	1	4	8	1082
							385	9									
*06	4920	X	3660	-0-	-1260	-0-	368	1	2936	3	N	324	702	1	1	8	703
							356	9									
07	1068	X	873	-0-	-195	-0-	100	1	583	3	N	173	362	1	1	8	513
							190	9									

RIFLEMAN C19-3 WELL #: 1H RRCID -> 283606 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10402 - 14863

02	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	12274	3	1161	9	N	1055	1094	0	3	8	321
03	17763	X	17763	-0-	-0-	-0-	16186	3	1577	9	N	1434	1264	0	3	8	488
04	18081	X	18081	-0-	-0-	-0-	446	1	16020	3	N	1468	1563	0	6	8	387
							1615	9									
05	18246	X	18246	-0-	-0-	-0-	467	1	16189	3	N	1445	1540	0	8	8	284
							1590	9									
*06	17689	X	17689	-0-	-0-	-0-	452	1	15669	3	N	1425	1640	0	2	8	67
							1568	9									
*07	18208	X	18208	-0-	-0-	-0-	467	1	15670	3	N	1883	1672	0	2	8	276
							2071	9									

KNIGHT 4-51 WELL #: 2H RRCID -> 283964 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10855 - 14867

02	13860	X	10774	-0-	-3086	-0-	9063	3	1711	9	N	1555	1443	0	1	8	443
03	15345	X	13481	-0-	-1864	-0-	11564	3	1917	9	N	1743	1883	0	2	8	301
04	15510	X	13605	-0-	-1905	-0-	452	1	11271	3	N	1711	1649	0	3	8	360
							1882	9									
05	16027	X	13766	-0-	-2261	-0-	467	1	11359	3	N	1751	1712	0	5	8	394
							14	4	1926	9							
*06	15510	X	13961	-0-	-1549	-0-	444	1	11486	3	N	1805	1902	0	1	8	296
							45	4	1986	9							
07	14074	X	13005	-0-	-1069	-0-	459	1	10677	3	N	1699	1590	0	3	8	402
							1869	9									

BIG HOUSE C WELL #: 3H RRCID -> 284026 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10088 - 14238

02	25480	X	16960	-0-	-8520	-0-	15671	3	1289	9	N	1172	1123	0	1	8	330
03	27373	X	25949	-0-	-1424	-0-	24500	3	1449	9	N	1317	1363	0	2	8	282
04	26508	X	26508	-0-	-0-	-0-	25269	3	1239	9	N	1126	1131	0	4	8	273
05	25075	X	25075	-0-	-0-	-0-	23837	3	1238	9	N	1125	1123	0	4	8	271
*06	25110	X	20604	-0-	-4506	-0-	19596	3	1008	9	N	916	946	0	1	8	240
07	27404	X	25573	-0-	-1831	-0-	24025	3	1548	9	N	1407	1359	0	1	8	287

EADY A 4 59-60 WELL #: 1H RRCID -> 284041 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10574 - 17617

02	35644	X	26333	-0-	-9311	-0-	24276	3	2057	9	N	1870	2043	0	3	8	345
03	38068	X	27623	-0-	-10445	-0-	25124	3	2499	9	N	2272	2323	0	2	8	292
04	40020	X	24684	-0-	-15336	-0-	524	1	21809	3	N	2137	2085	0	5	8	339
							2351	9									
05	41354	X	24395	-0-	-16959	-0-	525	1	21601	3	N	2063	1974	0	1	1	418
							2269	9					9	8			
*06	40020	X	24405	-0-	-15615	-0-	511	1	21836	3	N	1871	1992	0	2	8	295
							2058	9									
*07	29234	X	29234	-0-	-0-	-0-	547	1	26197	3	N	2063	1962	0	3	8	393
							221	4	2269	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
EADY B 4 59-60 WELL #: 2H RRCID -> 284042 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10664 - 17299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24528	X	17067	-0-	-7461	-0-	15438	3	1629	9	N	1481	1647	0	2	8	195
03	25761	X	15834	-0-	-9927	-0-	13724	3	2110	9	N	1918	1804	0	2	8	307
04	24930	X	15591	-0-	-9339	-0-	381	1	13138	3	N	1884	1777	0	4	8	410
							2072	9									
05	24428	X	15388	-0-	-9040	-0-	409	1	13220	3	N	1599	1701	0	6	8	302
							1759	9									
*06	23640	X	14419	-0-	-9221	-0-	366	1	12466	3	N	1443	1502	0	1	8	242
							1587	9									
07	18910	X	13800	-0-	-5110	-0-	343	1	11872	3	N	1411	1292	0	2	8	359
							33	4	1552	9							

SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 42H RRCID -> 284250 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 20149

02	43792	X	25021	-0-	-18771	-0-	22562	3	2459	9	N	2235	2121	0	5	8	427
03	49153	X	49153	-0-	-0-	-0-	44345	3	523	4	N	3895	3964	0	7	8	351
							4285	9									
04	45660	X	38130	-0-	-7530	-0-	444	1	34456	3	N	2936	2839	0	12	8	436
							3230	9									
05	42253	X	39113	-0-	-3140	-0-	455	1	35807	3	N	2592	2690	0	1	1	322
							2851	9					15	8			
*06	47580	X	35192	-0-	-12388	-0-	439	1	31826	3	N	2661	2623	0	3	8	357
							2927	9									
07	49166	X	36923	-0-	-12243	-0-	461	1	33522	3	N	2673	2684	0	3	8	343
							2940	9									

PISTOL C18-24 WELL #: 1H RRCID -> 284260 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10336 - 14619

02	25984	X	22153	-0-	-3831	-0-	19934	3	155	4	N	1876	1822	0	4	8	351
							2064	9									
03	29019	X	29019	-0-	-0-	-0-	26579	3	2440	9	N	2218	2217	0	3	8	349
04	28414	X	28414	-0-	-0-	-0-	25858	3	2556	9	N	2324	2299	0	8	8	366
05	28987	X	28987	-0-	-0-	-0-	26475	3	2512	9	N	2284	2308	0	1	1	332
													9	8			
*06	28080	X	26965	-0-	-1115	-0-	24751	3	2214	9	N	2013	2008	0	2	8	335
07	29357	X	27816	-0-	-1541	-0-	25503	3	2313	9	N	2103	2036	0	3	8	399

SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 35H RRCID -> 284262 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10715 - 19940

02	42168	X	21958	-0-	-20210	-0-	19891	3	2067	9	N	1879	1885	0	3	8	323
03	46035	X	41056	-0-	-4979	-0-	36899	3	4157	9	N	3779	3812	0	6	8	284
04	43770	X	40357	-0-	-3413	-0-	460	1	36197	3	N	3364	3313	0	11	8	324
							3700	9									
05	44392	X	41498	-0-	-2894	-0-	467	1	37320	3	N	3374	3346	0	1	1	338
							3711	9					13	8			
*06	42270	X	39272	-0-	-2998	-0-	465	1	35206	3	N	3274	3163	0	3	8	446
							3601	9									
07	41695	X	40608	-0-	-1087	-0-	473	1	36444	3	N	3355	3396	0	3	8	402
							3691	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
SIEBER TRUST WELL #: B 13H RRCID -> 284379 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11390 - 20502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29848 X	14487	-0-	-15361	-0-	13411	3	87	4	N	899	785	0			683
						989	9									
03	32333 X	-0-	-0-	-32333	-0-					N	130	7	8			806
04	30330 X	20221	-0-	-10109	-0-	18240	3	1981	9	N	1801	2311	0	16	8	280
05	31093 X	18826	-0-	-12267	-0-	17300	3	1526	9	N	1387	1417	0			250
*06	28080 X	18783	-0-	-9297	-0-	17396	3	1387	9	N	1261	1246	0			265
07	20894 X	19812	-0-	-1082	-0-	18394	3	1418	9	N	1289	1287	0	2	8	265

SAMURAI 4-49-50 WELL #: 1H RRCID -> 284380 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10774 - 19760

02	51548 X	8957	-0-	-42591	-0-	6215	3	2742	9	N	2493	2458	0	5	8	345
03	55304 X	17877	-0-	-37427	-0-	14439	3	3438	9	N	3125	3046	0	6	8	418
04	52560 X	20020	-0-	-32540	-0-	390	1	16927	3	N	2457	2531	0	11	8	333
						2703	9									
05	24118 X	20163	-0-	-3955	-0-	318	1	17227	3	N	2380	2374	0	1	1	331
						2618	9					7	8			
*06	26862 X	26862	-0-	-0-	-0-	450	1	23469	3	N	2675	2459	0	3	8	544
						2943	9									
*07	26711 X	26711	-0-	-0-	-0-	435	1	23470	3	N	2551	2681	0	4	8	410
						2806	9									

BIG HOUSE A 4 57-60 WELL #: 1H RRCID -> 284397 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10688 - 17731

02	31864 X	31638	-0-	-226	-0-	27845	3	3793	9	N	3448	3359	0	5	8	335
03	35278 X	28192	-0-	-7086	-0-	24147	3	4045	9	N	3677	3720	0	5	8	287
04	34140 X	26723	-0-	-7417	-0-	814	1	22112	3	N	3452	3388	0	9	8	342
						3797	9									
05	35030 X	27204	-0-	-7826	-0-	850	1	22563	3	N	3446	3478	0	1	1	298
						3791	9					11	8			
*06	33900 X	26612	-0-	-7288	-0-	834	1	22232	3	N	3224	3230	0	2	8	290
						3546	9									
07	35030 X	25142	-0-	-9888	-0-	871	1	20622	3	N	3317	3191	0	3	8	413
						3649	9									

BIG HOUSE B 4 57-60 WELL #: 2H RRCID -> 284405 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10737 - 17780

02	31780 X	24471	-0-	-7309	-0-	21754	3	2717	9	N	2470	2354	0	4	8	360
03	35185 X	25450	-0-	-9735	-0-	22597	3	2853	9	N	2594	2584	0	2	8	368
04	33810 X	21752	-0-	-12058	-0-	674	1	18297	3	N	2528	2499	0	5	8	392
						2781	9									
05	32147 X	21781	-0-	-10366	-0-	691	1	18303	3	N	2534	2609	0	6	8	311
						2787	9									
*06	30150 X	20815	-0-	-9335	-0-	673	1	17817	3	N	2114	2117	0	1	8	307
						2325	9									
07	27094 X	19594	-0-	-7500	-0-	687	1	16549	3	N	2144	2142	0	2	8	307
						2358	9									

POP 4-59 60 WELL #: 1H RRCID -> 284518 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11148 - 17874

02	41104 X	38738	-0-	-2366	-0-	36975	3	1763	9	N	1603	1489	0	4	8	507
03	54473 X	54473	-0-	-0-	-0-	51962	3	2511	9	N	2283	2348	0	3	8	439
04	53384 X	53384	-0-	-0-	-0-	50968	3	2416	9	N	2196	2266	0	8	8	361
05	56307 X	56307	-0-	-0-	-0-	53831	3	2476	9	N	2251	2236	0	1	1	366
												9	8			
*06	54145 X	54145	-0-	-0-	-0-	51838	3	2307	9	N	2097	2189	0	2	8	272
*07	52174 X	52174	-0-	-0-	-0-	49894	3	2280	9	N	2073	2037	0	3	8	305

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
TIN STAR A WELL #: L 33H RRCID -> 284618 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10621 - 19778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33992 X	32935	-0-	-1057	-0-	28705	3	4230	9	N	3845	3883	0	6	8	298
03	36611 X	35802	-0-	-809	-0-	30850	3	4952	9	N	4502	4547	0	5	8	248
04	37478 X	37478	-0-	-0-	-0-	501	1	32246	3	N	4301	4191	0	10	8	348
						4731	9									
05	38719 X	38719	-0-	-0-	-0-	493	1	33197	3	N	4572	4504	0	1	1	402
						5029	9					13	8			
*06	34970 X	34970	-0-	-0-	-0-	504	1	30035	3	N	4028	4109	0	3	8	318
						4431	9									
*07	35117 X	35117	-0-	-0-	-0-	529	1	30123	3	N	4059	4100	0	7	8	270
						4465	9									

TIN STAR B WELL #: L 42H RRCID -> 284620 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10560 - 19521

02	27104 X	24789	-0-	-2315	-0-	22319	3	2470	9	N	2245	2132	0	5	8	349
03	29202 X	28571	-0-	-631	-0-	25910	3	2661	9	N	2419	2528	0	3	8	237
04	25366 X	25366	-0-	-0-	-0-	403	1	22267	3	N	2451	2296	0	7	8	385
						2696	9									
05	31167 X	31167	-0-	-0-	-0-	439	1	26860	3	N	3516	3538	0	1	1	354
						3868	9					8	8			
*06	22151 X	22151	-0-	-0-	-0-	393	1	19150	3	N	2371	2397	0	2	8	326
						2608	9									
*07	19777 X	19777	-0-	-0-	-0-	406	1	17233	3	N	1944	1950	0	2	8	318
						2138	9									

ADMIRAL 4-48 47 WELL #: 1H RRCID -> 284860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10815 - 19478

02	16156 X	9622	-0-	-6534	-0-	7302	3	2320	9	N	2109	1917	0	4	8	832
03	17887 X	16659	-0-	-1228	-0-	13582	3	3077	9	N	2797	3014	0	3	8	612
04	17310 X	17053	-0-	-257	-0-	14136	3	2917	9	N	2652	2711	0	7	8	546
05	17329 X	17040	-0-	-289	-0-	14041	3	2999	9	N	2726	2877	0	8	8	387
*06	16770 X	15662	-0-	-1108	-0-	12975	3	2687	9	N	2443	2424	0	2	8	404
07	17608 X	14140	-0-	-3468	-0-	11530	3	2610	9	N	2373	2055	0	2	8	720

NINJA 4-50 49 WELL #: 5H RRCID -> 284875 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10599 - 20129

02	36176 X	28297	-0-	-7879	-0-	24156	3	622	4	N	3199	3070	0	5	8	473
						3519	9									
03	39618 X	33875	-0-	-5743	-0-	29575	3	69	4	N	3846	4035	0	6	8	278
						4231	9									
04	37710 X	36532	-0-	-1178	-0-	489	1	32143	3	N	3545	3471	0	10	8	342
						3900	9									
05	37417 X	36437	-0-	-980	-0-	495	1	31722	3	N	3836	3840	0	11	8	327
						4220	9									
*06	35490 X	35075	-0-	-415	-0-	494	1	31010	3	N	3183	3235	0	2	8	273
						70	4	3501	9							
07	37758 X	35068	-0-	-2690	-0-	486	1	30407	3	N	3789	3594	0	2	8	466
						7	4	4168	9							

NINJA 4-50 49 WELL #: 3H RRCID -> 284880 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10739 - 20719

02	40124 X	37169	-0-	-2955	-0-	32515	3	4654	9	N	4231	4021	0	6	8	494
03	43679 X	39361	-0-	-4318	-0-	33896	3	5465	9	N	4968	5116	0	6	8	340
04	42270 X	40795	-0-	-1475	-0-	947	1	34702	3	N	4678	4706	0	11	8	301
						5146	9									
05	43276 X	41771	-0-	-1505	-0-	907	1	35684	3	N	4709	4640	0	1	1	357
						5180	9					12	8			
*06	39810 X	38767	-0-	-1043	-0-	942	1	33016	3	N	4372	4366	0	3	8	360
						4809	9									
07	42160 X	38086	-0-	-4074	-0-	988	1	32158	3	N	4491	4317	0	4	8	530
						4940	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
NINJA 4-50 49 WELL #: 4H RRCID -> 285119 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11204 - 20604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31948	X	21212	-0-	-10736	-0-	18270	3	433	4	N	2281	2208	0	9	8	491
							2509	9									
03	34627	X	29193	-0-	-5434	-0-	25295	3	68	4	N	3482	3521	0	11	8	441
							3830	9									
04	32970	X	27808	-0-	-5162	-0-	415	1	23826	3	N	3243	3306	0	19	8	359
							3567	9									
05	33728	X	30041	-0-	-3687	-0-	440	1	25777	3	N	3476	3434	0	23	8	378
							3824	9									
*06	28260	X	27388	-0-	-872	-0-	410	1	23474	3	N	3152	3048	0	5	8	477
							37	4	3467	9							
*07	30571	X	30571	-0-	-0-	-0-	449	1	26506	3	N	3265	3318	0	6	8	418
							24	4	3592	9							

NINJA 4-50 49 WELL #: 2H RRCID -> 285225 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10751 - 20917

02	26755	X	26755	-0-	-0-	-0-	24117	3	2638	9	N	2398	2315	0	5	8	418
03	29884	X	28700	-0-	-1184	-0-	25722	3	2978	9	N	2707	2782	0	3	8	340
04	28920	X	23858	-0-	-5062	-0-	560	1	20516	3	N	2529	2508	0	7	8	354
							2782	9									
05	29884	X	23755	-0-	-6129	-0-	529	1	20656	3	N	2336	2404	0	10	8	276
							2570	9									
*06	28680	X	22866	-0-	-5814	-0-	566	1	19833	3	N	2243	2283	0	2	8	234
							2467	9									
07	29636	X	21792	-0-	-7844	-0-	570	1	18557	3	N	2423	2318	0	2	8	337
							2665	9									

BIG HOUSE E WELL #: B 03HR RRCID -> 285381 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11075 - 18323

02	26572	X	16503	-0-	-10069	-0-	14401	3	2102	9	N	1911	1923	0	5	8	418
03	29419	X	23527	-0-	-5892	-0-	20175	3	222	4	N	2845	2967	0	6	8	290
							3130	9									
04	24688	X	24688	-0-	-0-	-0-	471	1	20556	3	N	3328	3313	0	11	8	294
							3661	9									
05	24924	X	24901	-0-	-23	-0-	483	1	20694	3	N	3385	3372	0	15	8	292
							3724	9									
*06	23070	X	20113	-0-	-2957	-0-	433	1	16660	3	N	2745	2741	0	3	8	293
							3020	9									
07	25513	X	21979	-0-	-3534	-0-	454	1	18052	3	N	2918	2766	0	4	8	441
							263	4	3210	9							

BIG HOUSE D WELL #: U 03H RRCID -> 285382 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10746 - 17817

02	40292	X	17847	-0-	-22445	-0-	15824	3	2023	9	N	1839	1868	0	4	8	268
03	36549	X	22682	-0-	-13867	-0-	19346	3	213	4	N	2839	2772	0	3	8	332
							3123	9									
04	30270	X	23887	-0-	-6383	-0-	473	1	20508	3	N	2642	2610	0	9	8	355
							2906	9									
05	29233	X	25213	-0-	-4020	-0-	501	1	21463	3	N	2954	2943	0	1	1	357
							3249	9					8	8			
*06	23880	X	21738	-0-	-2142	-0-	473	1	18688	3	N	2343	2361	0	2	8	337
							2577	9									
07	24676	X	22868	-0-	-1808	-0-	484	1	19300	3	N	2569	2536	0	2	8	368
							258	4	2826	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
BIG HOUSE F WELL #: L 07H RRCID -> 285397 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10882 - 17850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31360 X	23517	-0-	-7843	-0-	21045	3	2472	9	N	2247	2280	0	3	8	307
03	33945 X	26387	-0-	-7558	-0-	23159	3	255	4	N	2703	2672	0	3	8	335
						2973	9									
04	30210 X	26276	-0-	-3934	-0-	528	1	22915	3	N	2575	2545	0	6	8	359
						2833	9									
05	30163 X	28080	-0-	-2083	-0-	573	1	24542	3	N	2695	2697	0	1	1	346
						2965	9					10	8			
*06	27870 X	25805	-0-	-2065	-0-	592	1	22807	3	N	2187	2167	0	1	8	365
						2406	9									
*07	28467 X	28467	-0-	-0-	-0-	619	1	24671	3	N	2578	2571	0	1	8	371
						341	4	2836	9							

EADY C 4 59-60 WELL #: U 16H RRCID -> 286226 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10623 - 17627

02	32032 X	26215	-0-	-5817	-0-	24412	3	1803	9	Y	1639	1643	0	2	8	298
03	35464 X	29627	-0-	-5837	-0-	26651	3	2976	9	Y	2705	2664	0	4	8	335
04	34320 X	28198	-0-	-6122	-0-	420	1	25127	3	Y	2410	2457	0	6	8	282
						2651	9									
05	34534 X	31452	-0-	-3082	-0-	440	1	28071	3	Y	2674	2559	0	9	8	388
						2941	9									
*06	30665 X	28249	-0-	-2416	-0-	421	1	25312	3	Y	2287	2407	0	2	8	266
						2516	9									
07	28799 X	28123	-0-	-676	-0-	436	1	24940	3	Y	2244	2078	0	2	8	430
						279	4	2468	9							

EADY D 4 59-60 WELL #: U 09H RRCID -> 286227 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17565

02	45780 X	20589	-0-	-25191	-0-	17920	3	2669	9	Y	2426	2496	0	2	8	441
03	50685 X	42297	-0-	-8388	-0-	38578	3	3719	9	Y	3381	3400	0	4	8	418
04	49050 X	36190	-0-	-12860	-0-	485	1	32536	3	Y	2881	2940	0	8	8	351
						3169	9									
05	46686 X	36083	-0-	-10603	-0-	488	1	32151	3	Y	3131	3024	0	1	1	447
						3444	9					10	8			
*06	40958 X	34487	-0-	-6471	-0-	479	1	31001	3	Y	2734	2852	0	2	8	327
						3007	9									
07	35929 X	34290	-0-	-1639	-0-	492	1	30275	3	Y	2864	2786	0	3	8	402
						373	4	3150	9							

WOLFMAN D 4 21-24 WELL #: C 45H RRCID -> 286636 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 10731 PERF.10924 - 18796

02	48384 X	39035	-0-	-9349	-0-	35045	3	1233	4	N	2506	2468	0	10	8	385
						2757	9									
03	51708 X	50835	-0-	-873	-0-	46600	3	891	4	N	3040	3177	0	11	8	237
						3344	9									
04	50035 X	50035	-0-	-0-	-0-	584	1	46162	3	N	2931	2875	0	22	8	271
						65	4	3224	9							
05	50342 X	50342	-0-	-0-	-0-	623	1	46396	3	N	3021	2947	0	26	8	319
						3323	9									
*06	49200 X	43752	-0-	-5448	-0-	603	1	34996	3	N	2795	2836	0	5	8	273
						5078	4	3075	9							
07	51708 X	43791	-0-	-7917	-0-	594	1	37193	3	N	2879	2912	0	6	8	234
						2837	4	3167	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
POWDER KEG C WELL #: U 49H RRCID -> 286641 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10464 - 18556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	74088	X	33817	-0-	-40271	-0-	32643	3	1174	9	N	1067	1039	0	10	8	475
03	82026	X	48153	-0-	-33873	-0-	38827	3	7074	4	N	2047	2172	0	19	8	331
							2252	9									
04	66510	X	51332	-0-	-15178	-0-	342	1	28813	3	N	2162	2004	0	31	8	458
							19799	4	2378	9							
05	68727	X	67360	-0-	-1367	-0-	467	1	60652	3	N	2659	2661	0	39	8	417
							3316	4	2925	9							
*06	66510	X	62688	-0-	-3822	-0-	451	1	59711	3	N	2296	2410	0	8	8	295
							2526	9									
*07	61815	X	61815	-0-	-0-	-0-	467	1	58766	3	N	2347	2287	0	12	8	343
							2582	9									

TIN STAR D WELL #: U 46H RRCID -> 286680 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10325 - 19705

02	41505	X	41505	-0-	-0-	-0-	37607	3	3898	9	N	3544	3457	0	8	5	270
													5	8			
03	52715	X	52715	-0-	-0-	-0-	47651	3	5064	9	N	4604	4639	0	6	8	229
04	51479	X	51479	-0-	-0-	-0-	452	1	45924	3	N	4639	4456	0	13	8	399
							5103	9									
05	38277	X	38277	-0-	-0-	-0-	467	1	33673	3	N	3761	3835	0	1	1	309
							4137	9					15	8			
*06	31860	X	31860	-0-	-0-	-0-	452	1	27743	3	N	3332	3248	0	3	8	390
							3665	9									
*07	31944	X	31944	-0-	-0-	-0-	467	1	27819	3	N	3325	3424	0	4	8	287
							3658	9									

BIG FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 1H RRCID -> 286748 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10377 - 14976

02	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	8613	3	2213	9	N	2012	1957	0	2	8	496
03	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	10543	3	2569	9	N	2335	2506	0	2	8	323
04	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	595	1	11537	3	N	2470	2470	0	6	8	317
							2717	9									
05	16393	X	16393	-0-	-0-	-0-	623	1	12976	3	N	2540	2560	0	6	8	291
							2794	9									
*06	14700	X	14700	-0-	-0-	-0-	592	1	11714	3	N	2176	2142	0	2	8	323
							2394	9									
*07	16206	X	16206	-0-	-0-	-0-	620	1	13024	3	N	2329	2363	0	2	8	287
							2562	9									

POP B 4-59 60 WELL #: 2H RRCID -> 286840 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10778 - 20276

02	33516	X	31504	-0-	-2012	-0-	26621	3	4883	9	N	4439	4273	0	5	8	620
03	35588	X	32616	-0-	-2972	-0-	28631	3	3985	9	N	3623	3888	0	6	8	349
04	33150	X	32880	-0-	-270	-0-	664	1	28298	3	N	3562	3619	0	10	8	282
							3918	9									
05	34875	X	30905	-0-	-3970	-0-	668	1	26290	3	N	3588	3581	0	12	8	277
							3947	9									
*06	33750	X	28785	-0-	-4965	-0-	644	1	23375	3	N	3662	3549	0	2	8	388
							738	4	4028	9							
07	34875	X	29327	-0-	-5548	-0-	666	1	24660	3	N	3200	3296	0	3	8	289
							481	4	3520	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
POP C 4-59 60 WELL #: 3H RRCID -> 286841 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10646 - 20176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43652 X	33647	-0-	-10005	-0-	28999	3	4648	9	N	4225	4246	0	5	8	590
03	47461 X	41211	-0-	-6250	-0-	36326	3	4885	9	N	4441	4596	0	7	8	428
04	43800 X	41477	-0-	-2323	-0-	844	1	35990	3	N	4221	4308	0	13	8	328
						4643	9									
05	45260 X	40828	-0-	-4432	-0-	890	1	35030	3	N	4462	4437	0	1	1	338
						4908	9					14	8			
*06	42000 X	37194	-0-	-4806	-0-	863	1	31318	3	N	3656	3738	0	3	8	253
						991	4	4022	9							
07	42873 X	38238	-0-	-4635	-0-	867	1	32182	3	N	4190	3976	0	4	8	463
						580	4	4609	9							

DINGO STATE WELL #: U 49H RRCID -> 286846 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10317 - 17415

02	46536 X	22451	-0-	-24085	-0-	402	1	17417	3	N	1392	1033	1	46	8	714
						3101	4	1531	9							
03	44361 X	34291	-0-	-10070	-0-	569	1	30859	3	N	1868	1866	1			716
						808	4	2055	9							
04	33846 X	33846	-0-	-0-	-0-	452	1	26991	3	N	1681	1522	1			875
						4554	4	1849	9							
05	24862 X	22344	-0-	-2518	-0-	237	1	19631	3	N	839	864	1			850
						1553	4	923	9							
06	33180 X	31467	-0-	-1713	-0-	392	1	29087	3	N	1732	2197	1			385
						83	4	1905	9							
*07	39798 X	39798	-0-	-0-	-0-	459	1	36916	3	N	2203	2046	1			542
						2423	9									

LAYDEN WELL #: U 23H RRCID -> 287000 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10889 - 16507

02	10892 X	8806	-0-	-2086	-0-	6925	3	1881	9	N	1710	1808	0			304
03	11780 X	11486	-0-	-294	-0-	8840	3	2646	9	N	2405	2334	0	4	8	371
04	11310 X	9817	-0-	-1493	-0-	7541	3	2276	9	N	2069	2038	0			402
05	11470 X	10345	-0-	-1125	-0-	8110	3	2235	9	N	2032	2091	0			343
06	11130 X	10436	-0-	-694	-0-	8192	3	2244	9	N	2040	1965	0			418
07	11501 X	10379	-0-	-1122	-0-	8203	3	2176	9	N	1978	2006	0			390

BLAZING SADDLES STATE A WELL #: U 49H RRCID -> 287015 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10515 - 20846

02	68376 X	58834	-0-	-9542	-0-	53945	3	256	4	N	4212	4206	0	6	8	318
						4633	9									
03	70277 X	61761	-0-	-8516	-0-	56580	3	91	4	N	4627	4577	0	6	8	362
						5090	9									
04	66030 X	60986	-0-	-5044	-0-	603	1	55729	3	N	4231	4249	0	10	8	334
						4654	9									
05	66371 X	61625	-0-	-4746	-0-	623	1	56228	3	N	4340	3925	0	13	8	736
						4774	9									
*06	63360 X	57381	-0-	-5979	-0-	592	1	53006	3	N	3439	3617	0	3	8	555
						3783	9									
07	65131 X	58340	-0-	-6791	-0-	623	1	53326	3	N	3992	4254	0	3	8	290
						4391	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
STRONG FUNDAMENTAL A WELL #: T 45H RRCID -> 287083 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10608 - 19007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54348	X	41350	-0-	-12998	-0-	36269	3	5081	9	N	4619	4262	0	9	8	627
03	57660	X	51749	-0-	-5911	-0-	44733	3	115	4	N	6274	6603	0	9	8	289
							6901	9									
04	54060	X	50712	-0-	-3348	-0-	573	1	44378	3	N	5237	5184	0	18	8	324
							5761	9									
05	55862	X	52126	-0-	-3736	-0-	623	1	45383	3	N	5418	5439	0	1	1	282
							160	4	5960	9			20	8			
*06	52650	X	50289	-0-	-2361	-0-	603	1	43864	3	N	4969	4907	0	4	8	340
							356	4	5466	9							
07	52390	X	46474	-0-	-5916	-0-	623	1	40159	3	N	5071	4971	0	5	8	435
							114	4	5578	9							

ICEMAN 4-24 23 WELL #: 1H RRCID -> 287155 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10845 - 17571

02	31976	X	26099	-0-	-5877	-0-	24133	3	1966	9	N	1787	1751	0	5	8	276
03	35402	X	35108	-0-	-294	-0-	32250	3	2858	9	N	2598	2614	0	6	8	254
04	34385	X	34385	-0-	-0-	-0-	452	1	31359	3	N	2340	2249	0	9	8	336
							2574	9									
05	35620	X	35620	-0-	-0-	-0-	467	1	32337	3	N	2560	2607	0	13	8	276
							2816	9									
*06	34050	X	33854	-0-	-196	-0-	449	1	30811	3	N	2358	2358	0	3	8	273
							2594	9									
07	35526	X	34280	-0-	-1246	-0-	467	1	30904	3	N	2639	2569	0	3	8	340
							6	4	2903	9							

LITTLE FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 2H RRCID -> 287157 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10416 - 14975

02	16884	X	10262	-0-	-6622	-0-	8271	3	1991	9	N	1810	1644	0	1	8	488
03	18104	X	14990	-0-	-3114	-0-	12244	3	2746	9	N	2496	2678	0	2	8	304
04	16650	X	14275	-0-	-2375	-0-	444	1	11248	3	N	2348	2260	0	7	8	385
							2583	9									
05	16213	X	14708	-0-	-1505	-0-	439	1	11551	3	N	2471	2280	0	6	8	570
							2718	9									
*06	15690	X	14392	-0-	-1298	-0-	431	1	11289	3	N	2429	2585	0	1	8	413
							2672	9									
07	15004	X	14445	-0-	-559	-0-	450	1	11356	3	N	2399	2570	0	2	8	240
							2639	9									

WOLFMAN A 4 21-24 WELL #: 1H RRCID -> 287158 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10711 - 17269

02	28084	X	19203	-0-	-8881	-0-	17732	3	1471	9	N	1337	1277	0	5	8	287
03	28799	X	27638	-0-	-1161	-0-	25399	3	2239	9	N	2035	2024	0	5	8	293
04	27870	X	23761	-0-	-4109	-0-	355	1	21214	3	N	1993	1910	0	9	8	367
							2192	9									
05	28768	X	23990	-0-	-4778	-0-	375	1	21533	3	N	1893	1768	0	1	1	483
							2082	9					8	8			
*06	27090	X	21301	-0-	-5789	-0-	348	1	18976	3	N	1797	1928	0	1	8	351
							1977	9									
07	27652	X	23563	-0-	-4089	-0-	356	1	21158	3	N	1863	1850	0	2	8	362
							2049	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
WOLFMAN B 21-24 WELL #: 2H RRCID -> 287190 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9800 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47488	X	43649	-0-	-3839	-0-	40011	3	3638	9	N	3307	3461	0	5	8	282
03	51925	X	44108	-0-	-7817	-0-	40442	3	87	4	N	3254	3204	0	3	8	329
							3579	9									
04	48900	X	48535	-0-	-365	-0-	535	1	44405	3	N	3268	3253	0	10	8	334
							3595	9									
05	49569	X	48296	-0-	-1273	-0-	559	1	44132	3	N	3277	3221	0	10	8	380
							3605	9									
*06	46950	X	45756	-0-	-1194	-0-	539	1	41782	3	N	3123	3097	0	2	8	404
							3435	9									
07	50158	X	46482	-0-	-3676	-0-	578	1	42526	3	N	3071	3124	0	2	8	349
							3378	9									

POP E 4-59 60 WELL #: B 32H RRCID -> 287315 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10823 - 20416

02	31108	X	29220	-0-	-1888	-0-	25949	3	3271	9	N	2974	2905	0	6	8	392
03	33883	X	32282	-0-	-1601	-0-	28831	3	3451	9	N	3137	3239	0	6	8	284
04	32790	X	31399	-0-	-1391	-0-	168	1	27884	3	N	3043	2928	0	11	8	388
							3347	9									
05	33387	X	31492	-0-	-1895	-0-	172	1	28022	3	N	2998	2974	0	8	8	404
							3298	9									
*06	31800	X	29833	-0-	-1967	-0-	167	1	26602	3	N	2785	2742	0	1	8	446
							3064	9									
07	32457	X	29460	-0-	-2997	-0-	166	1	26281	3	N	2636	2914	0	1	8	167
							113	4	2900	9							

POWDER KEG A WELL #: U 05H RRCID -> 287316 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10164 PERF.10294 - 17938

02	53284	X	39670	-0-	-13614	-0-	38154	3	1516	9	N	1378	1299	0	4	8	390
03	57443	X	44580	-0-	-12863	-0-	42374	3	2206	9	N	2005	1972	0	3	8	420
04	53880	X	48606	-0-	-5274	-0-	452	1	45706	3	N	2225	2198	0	7	8	440
							2448	9									
05	53909	X	21801	-0-	-32108	-0-	268	1	20059	3	N	1340	1356	0	13	8	411
							1474	9									
*06	52170	X	21833	-0-	-30337	-0-	356	1	19225	3	N	2047	2085	0	5	8	368
							2252	9									
07	50220	X	29736	-0-	-20484	-0-	467	1	26846	3	N	2203	2274	0	7	8	290
							2423	9									

POP D 4-59 60 WELL #: U 31H RRCID -> 287403 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10568 - 20039

02	52752	X	48012	-0-	-4740	-0-	44937	3	3075	9	N	2795	2702	0	5	8	388
03	57164	X	53600	-0-	-3564	-0-	50211	3	3389	9	N	3081	3140	0	6	8	323
04	53970	X	50906	-0-	-3064	-0-	285	1	47388	3	N	2939	2837	0	10	8	415
							3233	9									
05	55769	X	52128	-0-	-3641	-0-	295	1	48150	3	N	3348	3143	0	1	1	607
							3683	9					12	8			
*06	53970	X	47966	-0-	-6004	-0-	285	1	45400	3	N	2074	2080	0	2	8	599
							2281	9									
07	53599	X	48135	-0-	-5464	-0-	292	1	44953	3	N	2627	2833	0	3	8	390
							2890	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

STINGRAY WELL #: 2H RRCID -> 287409 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10835 - 19461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10276	X	1779	-0-	-8497	-0-	1550	3	229	9	N	208	347	1			739
03	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-					739
04	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	109	1	10547	3	N	1647	1733	1			653
							1812	9									
05	9672	X	8565	-0-	-1107	-0-	83	1	7404	3	N	980	1011	1			622
							1078	9									
06	9210	X	101	-0-	-9109	-0-	2	1	99	3	N	-0-					622
07	12896	X	7391	-0-	-5505	-0-	59	1	6287	3	N	950	1204	1			368
							1045	9									

STINGRAY WELL #: 1H RRCID -> 287504 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10881 - 15192

02	4592	X	4274	-0-	-318	-0-	3489	3	785	9	N	714	670	1			556
03	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	4973	3	988	9	N	898	847	1	6	8	601
04	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	191	1	5612	3	N	1016	520	1			1097
							1118	9									
05	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	204	1	5678	3	N	648	830	1			915
							713	9									
*06	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	234	1	5816	3	N	858	1011	1			762
							944	9									
*07	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	223	1	5979	3	N	849	1200	1			411
							934	9									

STINGRAY WELL #: 3H RRCID -> 287554 COMPL. DATE 11/08/2016 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10917 - 15666

02	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	10314	3	686	4	N	1486	1351	0			965
							1635	9									
03	15813	X	15813	-0-	-0-	-0-	13756	3	2057	9	N	1870	2385	0	14	8	436
04	16449	X	16449	-0-	-0-	-0-	153	1	14207	3	N	1899	1685	1			650
							2089	9									
05	15919	X	15919	-0-	-0-	-0-	180	1	13681	3	N	1871	1512	1			1009
							2058	9									
*06	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	216	1	12809	3	N	1697	2151	1			555
							1867	9									
*07	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	185	1	12915	3	N	2536	2413	1			678
							2790	9									

HIGH NOON A WELL #: U 49H RRCID -> 287880 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10553 - 19504

02	65688	X	43947	-0-	-21741	-0-	39885	3	286	4	N	3433	3403	0	5	8	279
							3776	9									
03	70494	X	62683	-0-	-7811	-0-	56866	3	167	4	N	5136	5058	0	6	8	351
							5650	9									
04	65640	X	60930	-0-	-4710	-0-	452	1	55206	3	N	4696	4721	0	12	8	314
							106	4	5166	9							
05	64449	X	61900	-0-	-2549	-0-	467	1	54915	3	N	4677	4688	0	16	8	287
							1373	4	5145	9							
*06	62370	X	55889	-0-	-6481	-0-	452	1	50956	3	N	4033	4086	0	3	8	231
							45	4	4436	9							
07	62961	X	57693	-0-	-5268	-0-	467	1	52254	3	N	4449	4450	0	4	8	226
							78	4	4894	9							

WILLIAMS 4-53 WELL #: 2H RRCID -> 287955 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10276 - 14655

02	15257	X	15257	-0-	-0-	-0-	13904	3	1353	9	N	1230	1121	0	1	8	413
03	19357	X	19357	-0-	-0-	-0-	17802	3	1555	9	N	1414	1335	0	2	8	490
04	18917	X	18917	-0-	-0-	-0-	17445	3	1472	9	N	1338	1465	0	5	8	358
05	19470	X	19470	-0-	-0-	-0-	17802	3	1668	9	N	1516	1381	0	6	8	487
*06	18066	X	18066	-0-	-0-	-0-	17136	3	930	9	N	845	878	0	1	8	453
*07	17890	X	17890	-0-	-0-	-0-	17190	3	700	9	N	636	543	0	2	8	544

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
OATMAN C-19 A WELL #: T 05H RRCID -> 287958 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10438 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49840	X	41986	-0-	-7854	-0-	35663	3	4354	4	Y	1790	1768	0	16	8	134
							1969	9									
03	55180	X	49648	-0-	-5532	-0-	46856	3	470	4	Y	2111	2031	0	12	8	202
							2322	9									
04	53400	X	44398	-0-	-9002	-0-	737	1	31542	3	Y	1876	1954	0	18	8	106
							10055	4	2064	9							
05	52173	X	44978	-0-	-7195	-0-	767	1	41779	3	Y	1581	1542	0	29	8	116
							693	4	1739	9							
*06	47297	X	42684	-0-	-4613	-0-	771	1	40295	3	Y	1471	1383	0	6	8	198
							1618	9									
07	44051	X	41786	-0-	-2265	-0-	779	1	39174	3	Y	1539	1636	0	8	8	93
							140	4	1693	9							

RIFLEMAN C-19 A WELL #: U 39H RRCID -> 288041 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 10246 PERF.10915 - 17905

02	42224	X	33174	-0-	-9050	-0-	29687	3	414	4	N	2794	2794	0	5	8	265
							3073	9									
03	44082	X	40271	-0-	-3811	-0-	36787	3	3484	9	N	3167	3106	0	5	8	321
04	42660	X	39090	-0-	-3570	-0-	452	1	35270	3	N	3062	2986	0	10	8	387
							3368	9									
05	42935	X	40189	-0-	-2746	-0-	467	1	36638	3	N	2804	2931	0	1	1	248
							3084	9					11	8			
*06	40680	X	38115	-0-	-2565	-0-	452	1	34467	3	N	2905	2858	0	2	8	293
							3196	9									
07	40393	X	37948	-0-	-2445	-0-	467	1	34477	3	N	2731	2803	0	3	8	218
							3004	9									

BIRDMAN A WELL #: U 03H RRCID -> 288177 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10301 - 17000

02	77672	X	75837	-0-	-1835	-0-	64306	3	8110	4	N	3110	2991	0	5	8	382
							3421	9									
03	83886	X	81782	-0-	-2104	-0-	78291	3	173	4	N	3016	3155	0	6	8	237
							3318	9									
04	80130	X	76507	-0-	-3623	-0-	452	1	72769	3	N	2987	2930	0	13	8	281
							3286	9									
05	86803	X	86803	-0-	-0-	-0-	467	1	83238	3	N	2816	2784	0	1	1	301
							3098	9					11	8			
*06	81240	X	68348	-0-	-12892	-0-	452	1	64917	3	N	2708	2664	0	2	8	343
							2979	9									
07	83948	X	64311	-0-	-19637	-0-	467	1	60810	3	N	2758	2861	0	6	8	234
							3034	9									

GELTEMEYER 4-21 WELL #: 1H RRCID -> 288191 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10691 - 14270

02	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	711	1	1334	3	N	286	173	1			440
							315	9									
03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	930	1	2299	3	N	367	352	1			455
							404	9									
04	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	412	1	2166	3	N	154	342	1	2	8	265
							169	9									
05	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	360	1	1441	3	N	309	184	1	2	8	388
							340	9									
*06	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	320	1	1955	3	N	296	174	1			510
							326	9									
*07	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	446	1	2088	3	N	290	350	1			450
							319	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
OATMAN C-19 A WELL #: U 10H RRCID -> 288303 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10503 - 16981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47880	X	23553	-0-	-24327	-0-	19342	3	2362	4	Y	1681	1674	0	15	8	126
							1849	9									
03	53010	X	28650	-0-	-24360	-0-	26496	3	266	4	Y	1716	1669	0	9	8	164
							1888	9									
04	49110	X	46809	-0-	-2301	-0-	766	1	32928	3	Y	2557	2582	0	18	8	121
							10302	4	2813	9							
05	47704	X	47704	-0-	-0-	-0-	791	1	43119	3	Y	2803	2766	0	12	8	146
							711	4	3083	9							
*06	42095	X	42095	-0-	-0-	-0-	736	1	38680	3	Y	2435	2228	0	2	8	351
							2679	9									
07	48360	X	42873	-0-	-5487	-0-	779	1	39098	3	Y	2597	2776	0	1	8	171
							139	4	2857	9							

STATE RIFLEMAN C-18 B WELL #: U 30H RRCID -> 288556 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10547 - 18893

02	64372	X	45893	-0-	-18479	-0-	41909	3	3984	9	N	3622	3576	0	6	8	299
03	67828	X	55261	-0-	-12567	-0-	50220	3	367	4	N	4249	4218	0	6	8	324
							4674	9									
04	61650	X	54047	-0-	-7603	-0-	603	1	47602	3	N	4018	3986	0	13	8	343
							1422	4	4420	9							
05	60264	X	53226	-0-	-7038	-0-	623	1	46582	3	N	3881	3866	0	1	1	343
							1752	4	4269	9			14	8			
*06	56580	X	43329	-0-	-13251	-0-	558	1	36910	3	N	3504	3532	0	3	8	312
							2007	4	3854	9							
07	55862	X	48804	-0-	-7058	-0-	623	1	44285	3	N	3433	3510	0	4	8	231
							120	4	3776	9							

FOLK ROLWING A 4-34 33 WELL #: 1H RRCID -> 288675 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10469 - 16975

02	36820	X	31015	-0-	-5805	-0-	29622	3	1393	9	N	1266	1229	0	2	8	263
03	40765	X	37819	-0-	-2946	-0-	36404	3	1415	9	N	1286	1256	0	2	8	291
04	39450	X	36976	-0-	-2474	-0-	452	1	35000	3	N	1385	1267	0	6	8	403
							1524	9									
05	40238	X	38159	-0-	-2079	-0-	438	1	36248	3	N	1339	1376	0	1	1	359
							1473	9					6	8			
*06	38670	X	36192	-0-	-2478	-0-	417	1	34455	3	N	1200	1198	0	1	8	360
							1320	9									
07	38223	X	36090	-0-	-2133	-0-	460	1	34210	3	N	1291	1435	0	2	8	214
							1420	9									

OATMAN C18-25 WELL #: 4H RRCID -> 289044 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10990 - 15170

02	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	983	3	325	9	N	295					568
03	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1077	3	171	9	N	155					723
04	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1284	3	86	9	N	78	176	1			625
05	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1400	3	239	9	N	217	1	8			841
*06	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1642	3	355	9	N	323	524	1	372	5	268
*07	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1279	3	294	9	N	267	181	1	1	8	353

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
TIN STAR G WELL #: U 17H RRCID -> 289652 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10406 - 15524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41104 X	31520	-0-	-9584	-0-	27678	3	3842	9	Y	3493	3474	0	6	8	326
03	45508 X	38782	-0-	-6726	-0-	34516	3	236	4	Y	3664	3806	0	7	8	177
						4030	9									
04	44040 X	36823	-0-	-7217	-0-	421	1	32582	3	Y	3172	3155	0	10	8	184
						331	4	3489	9							
05	43896 X	37693	-0-	-6203	-0-	410	1	34148	3	Y	2850	2909	0	13	8	112
						3135	9									
*06	36849 X	32858	-0-	-3991	-0-	397	1	29179	3	Y	2984	2827	0	1	8	268
						3282	9									
07	32395 X	31481	-0-	-914	-0-	400	1	27944	3	Y	2852	2943	0	1	8	176
						3137	9									

TIN STAR H WELL #: T 10H RRCID -> 289653 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10258 - 15438

02	73668 X	55869	-0-	-17799	-0-	50350	3	5519	9	Y	5017	4925	0	9	8	468
03	81561 X	63305	-0-	-18256	-0-	56952	3	341	4	Y	5465	5658	0	11	8	264
						6012	9									
04	74130 X	57294	-0-	-16836	-0-	650	1	50328	3	Y	5308	5273	0	15	8	284
						477	4	5839	9							
05	74090 X	57852	-0-	-16238	-0-	608	1	51505	3	Y	5217	5014	0	21	8	466
						5739	9									
*06	64820 X	56471	-0-	-8349	-0-	691	1	50905	3	Y	4432	4475	0	3	8	420
						4875	9									
*07	57009 X	57009	-0-	-0-	-0-	734	1	51311	3	Y	4513	4624	0	3	8	306
						4964	9									

TIN STAR I WELL #: U 03H RRCID -> 289654 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10436 - 15513

02	49980 X	32570	-0-	-17410	-0-	28753	3	3817	9	Y	3470	3448	0	6	8	324
03	55335 X	40185	-0-	-15150	-0-	35777	3	242	4	Y	3787	3920	0	8	8	183
						4166	9									
04	52500 X	38835	-0-	-13665	-0-	437	1	33804	3	Y	3866	3829	0	11	8	209
						341	4	4253	9							
05	47244 X	37971	-0-	-9273	-0-	402	1	33713	3	Y	3505	3356	0	14	8	344
						3856	9									
*06	41070 X	31608	-0-	-9462	-0-	377	1	27569	3	Y	3329	3362	0	2	8	309
						3662	9									
07	33666 X	32361	-0-	-1305	-0-	407	1	28414	3	Y	3218	3356	0	2	8	169
						3540	9									

VINTAGE A WELL #: U 06H RRCID -> 290622 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10819 - 19054

02	123220 X	123220	-0-	-0-	-0-	101036	3	1203	4	Y	19074	18997	0	25	8	196
						20981	9									
03	DELQ PR	106589	-0-	106589	106589	206	1	90212	3	Y	14671	14731	0	16	8	120
						33	4	16138	9							
04	156385 X	49796	-0-	-106589	-0-	209	1	41565	3	Y	7288	7226	0	22	8	160
						5	4	8017	9							
05	132680 X	57554	-0-	-75126	-0-	307	1	47910	3	Y	8488	8458	0	27	8	163
						9337	9									
*06	52759 X	52759	-0-	-0-	-0-	339	1	44058	3	Y	7602	7604	0	4	8	157
						8362	9									
07	132680 X	48911	-0-	-83769	-0-	347	1	40819	3	Y	7041	7094	0	5	8	99
						7745	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
VINTAGE UNIT A WELL #: U 19H RRCID -> 290629 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10773 - 18565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		92864	-0-	92864	166548	75684	3	901	4	Y	14799	14798	0	19	8	152
							16279	9									
03	DELQ PR		87436	-0-	87436	253984	206	1	72211	3	Y	13630	13656	0	15	8	111
							26	4	14993	9							
04	313205	X	59221	-0-	-253984	-0-	265	1	48840	3	Y	9193	9170	0	12	8	122
							4	4	10112	9							
05	107477	X	47090	-0-	-60387	-0-	254	1	39233	3	Y	6912	6889	0	14	8	131
							7603	9									
*06	104010	X	38157	-0-	-65853	-0-	241	1	31319	3	Y	5997	6002	0	2	8	124
							6597	9									
07	107477	X	37386	-0-	-70091	-0-	261	1	30741	3	Y	5804	5844	0	2	8	82
							6384	9									

VINTAGE D WELL #: T 26H RRCID -> 290688 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10587 - 18955

02	0		179763	-0-	179763	322659	160975	3	1924	4	Y	15331	15319	0	20	8	157
							16864	9									
03	543418	X	220759	-0-	-322659	-0-	206	1	203251	3	Y	15664	15676	0	17	8	128
							72	4	17230	9							
04	202320	X	169455	-0-	-32865	-0-	857	1	155317	3	Y	12062	11966	0	36	8	188
							13	4	13268	9							
05	209064	X	151509	-0-	-57555	-0-	907	1	139767	3	Y	9850	9794	0	42	8	202
							10835	9									
*06	202320	X	127399	-0-	-74921	-0-	899	1	116899	3	Y	8728	8740	0	7	8	183
							9601	9									
07	209064	X	117655	-0-	-91409	-0-	920	1	107983	3	Y	7956	8015	0	8	8	116
							8752	9									

VINTAGE B WELL #: T 13H RRCID -> 290819 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10487 - 19025

02	0		177640	-0-	177640	268207	159135	3	1902	4	Y	15094	15032	0	19	8	155
							16603	9									
03	522647	X	254440	-0-	-268207	-0-	206	1	234264	3	Y	18079	18066	0	20	8	148
							83	4	19887	9							
04	199830	X	185032	-0-	-14798	-0-	916	1	168731	3	Y	13972	13826	0	56	8	238
							16	4	15369	9							
05	206491	X	150589	-0-	-55902	-0-	869	1	135293	3	Y	13115	13082	0	57	8	214
							14427	9									
*06	199830	X	113002	-0-	-86828	-0-	782	1	101612	3	Y	9644	9658	0	6	8	194
							10608	9									
07	206491	X	104747	-0-	-101744	-0-	809	1	94996	3	Y	8129	8202	0	5	8	116
							8942	9									

POWDERED DONUT STATE C WELL #: C 13H RRCID -> 291081 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10898 - 19537

05	0		22595	-0-	22595	22595	19763	2	677	4	N	1959	1784	0	5	8	170
							2155	9									
*06	0		289440	-0-	289440	312035	248238	3	5844	4	Y	32144	31726	0	68	8	350
							35358	9									
*07	524799	X	212764	-0-	-312035	-0-	189058	3	509	4	Y	21088	21253	0	68	8	117
							23197	9									

CABRITO STATE WELL #: 6H RRCID -> 291105 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11144 - 15248

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
IRON EAGLE DEEP UNIT WELL #: C 43H RRCID -> 291151 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10760 - 18830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	35712	-0-	35712	35712	20824	3	302	4	N	13260	12832	0	195	1	217
							14586	9					16	8			
03	0	W	49406	-0-	49406	85118	32413	3	44	4	N	15408	15497	0			128
							16949	9									
04	0	W	58091	-0-	58091	143209	37331	3	4605	4	N	14686	14582	0	2	8	230
							16155	9									
05	0	W	65392	-0-	65392	208601	45271	3	6011	4	N	12827	12856	0			201
							14110	9									
06	0	W	56224	-0-	56224	264825	45070	3	125	4	N	10026	10080	0			147
							11029	9									
*07	0	W	55567	-0-	55567	320392	46704	3	156	4	N	7915	7818	0			97
							8707	9									

POWDERED DONUT STATE B WELL #: T 15H RRCID -> 291180 COMPL. DATE 05/24/2021 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10217 - 19612

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	231240	X	NO RPT	-0-	-231240	-0-					Y	NO RPT					-0-

IRON EAGLE DEEP UNIT WELL #: C 31H RRCID -> 291196 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10860 - 18839

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33 WELL #: 2H RRCID -> 282833 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11156 - 20470

02	28000	X	18794	-0-	-9206	-0-	15682	3	178	4	N	2667	2706	0	3	8	127
							2934	9									
03	31355	X	31355	-0-	-0-	-0-	26177	3	62	4	N	4651	4648	0	8	8	122
							5116	9									
04	29040	X	26707	-0-	-2333	-0-	22348	3	58	4	N	3910	3868	0	3	8	161
							4301	9									
05	29295	X	28693	-0-	-602	-0-	24246	3	4447	9	N	4043	4054	0	10	8	140
06	30330	X	26599	-0-	-3731	-0-	22459	3	4140	9	N	3764	3602	0	11	8	291
07	31341	X	24444	-0-	-6897	-0-	20566	3	52	4	N	3478	3533	0	11	8	225
							3826	9									

RED LODGE C20-11 C WELL #: 3H RRCID -> 282898 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11070 - 18370

02	125171	X	12549	-0-	-112622	-0-	9776	3	200	4	Y	2339	2388	0	3	8	163
							2573	9									
03	20457	X	20457	-0-	-0-	-0-	16385	3	4072	9	Y	3702	3634	0	3	8	228
04	19414	X	19414	-0-	-0-	-0-	15938	3	3476	9	Y	3160	3247	0	1	8	140
05	19964	X	19852	-0-	-112	-0-	16084	3	3768	9	Y	3425	3318	0	4	8	243
06	19800	X	17281	-0-	-2519	-0-	14299	3	2982	9	Y	2711	2735	0	4	8	215
07	20460	X	15851	-0-	-4609	-0-	12774	3	3077	9	Y	2797	2645	0	4	8	363

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282965 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11003 - 18495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20328	X	16382	-0-	-3946	-0-	14882	3	554	4	N	860	876	0			241
							946	9									
03	22506	X	21930	-0-	-576	-0-	20564	3	55	4	N	1192	1185	0	2	8	246
							1311	9									
04	21780	X	20404	-0-	-1376	-0-	19205	3	7	4	N	1084	1109	0	1	8	220
							1192	9									
05	22506	X	19448	-0-	-3058	-0-	18281	3	1167	9	N	1061	1041	0			240
06	21660	X	19424	-0-	-2236	-0-	18255	3	21	4	N	1044	985	0			299
							1148	9									
07	21917	X	18816	-0-	-3101	-0-	17701	3	3	4	N	1011	1089	0			221
							1112	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 5H RRCID -> 282985 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11393 - 15650

02	52442	X	5507	-0-	-46935	-0-	4749	3	97	4	Y	601	621	0	1	8	19
							661	9									
03	8277	X	5847	-0-	-2430	-0-	4913	3	20	4	Y	831	847	0	3	8	-0-
							914	9									
04	8010	X	2160	-0-	-5850	-0-	1955	3	3	4	Y	184	145	0			39
							202	9									
05	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	7573	3	2	4	Y	811	821	0	5	8	24
							892	9									
06	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7242	3	624	9	Y	567	546	0			45
*07	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	6754	3	494	9	Y	449	487	0	5	8	2

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 3H RRCID -> 282986 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11360 - 16200

02	53190	X	4948	-0-	-48242	-0-	4132	3	82	4	Y	667	672	0			36
							734	9									
03	8370	X	8127	-0-	-243	-0-	7492	3	2	4	Y	575	545	0	1	8	65
							633	9									
04	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	7308	3	11	4	Y	827	817	0			75
							910	9									
05	8432	X	5250	-0-	-3182	-0-	4650	3	118	4	Y	438	467	0			46
							482	9									
06	8160	X	5885	-0-	-2275	-0-	5355	3	75	4	Y	414	392	0			68
							455	9									
07	8494	X	8235	-0-	-259	-0-	7755	3	39	4	Y	401	433	0			36
							441	9									

SADDLEBACK STATE 57-30 WELL #: 1H RRCID -> 282990 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9892 - 14245

02	DLQ G-10		7061	-0-	7061	7061	395	1	4591	3	Y	1194	1249	1	61	8	51
							762	4	1313	9							
03	DLQ G-10		16461	-0-	16461	23522	804	1	12659	3	Y	2375	2273	1	33	8	120
							385	4	2613	9							
04	DLQ G-10		15313	-0-	15313	38835	776	1	11749	3	Y	1908	1908	1	9	8	111
							689	4	2099	9							
05	DLQ G-10		16116	-0-	16116	54951	830	1	12963	3	Y	2093	2053	1	46	8	105
							21	4	2302	9							
06	69053	X	14102	-0-	-54951	-0-	884	1	10773	3	Y	1852	1863	1			94
							408	4	2037	9							
*07	15241	X	15241	-0-	-0-	-0-	899	1	11747	3	Y	1726	1691	1	32	8	97
							696	4	1899	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

BRIDGER 1-36 WELL #: 2H RRCID -> 282996 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11825 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27859	X	3026	-0-	-24833	-0-	2300	3	117	4	Y	554	551	0			85
							609	9									
03	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	3584	3	36	4	Y	1266	1257	0	2	8	92
							1393	9									
04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	3205	3	937	9	Y	852	860	0	1	8	83
05	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	3253	3	769	9	Y	699	721	0	2	8	59
06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	2983	3	744	9	Y	676	629	0	2	8	104
07	3193	X	3040	-0-	-153	-0-	2343	3	5	4	Y	629	676	0	2	8	55
							692	9									

FLATHEAD 2-15 WELL #: 4H RRCID -> 282997 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11415 - 15626

02	46757	X	5030	-0-	-41727	-0-	3780	3	1250	9	Y	1136	1138	0	2	8	37
03	7440	X	6719	-0-	-721	-0-	5120	3	1599	9	Y	1454	1421	0	7	8	63
04	6810	X	6190	-0-	-620	-0-	4487	3	1703	9	Y	1548	1546	0	3	8	62
05	7037	X	5758	-0-	-1279	-0-	4267	3	1491	9	Y	1355	1360	0	7	8	50
06	6810	X	4854	-0-	-1956	-0-	3495	3	1359	9	Y	1235	1199	0	6	8	80
07	6727	X	5884	-0-	-843	-0-	4382	3	1502	9	Y	1365	1385	0	6	8	54

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283039 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10543 - 18364

02	164785	X	15341	-0-	-149444	-0-	12246	3	826	4	Y	2063	1834	0			384
							2269	9									
03	24769	X	24048	-0-	-721	-0-	20484	3	129	4	Y	3123	3333	0	1	8	173
							3435	9									
04	23970	X	22839	-0-	-1131	-0-	19496	3	37	4	Y	3005	2979	0	1	8	198
							3306	9									
05	24769	X	22405	-0-	-2364	-0-	19212	3	3193	9	Y	2903	2869	0	5	8	227
06	23280	X	21920	-0-	-1360	-0-	18774	3	67	4	Y	2799	2682	0	4	8	340
							3079	9									
07	24056	X	21741	-0-	-2315	-0-	18889	3	18	4	Y	2576	2385	0	4	8	527
							2834	9									

BOULDER STATE 57-32 WELL #: 1H RRCID -> 283071 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 9892 - 14410

02	DLQ G-10		7495	-0-	7495	7495	576	1	4460	3	Y	1471	1422	1	65	8	126
							841	4	1618	9							
03	DLQ G-10		12269	-0-	12269	19764	801	1	9158	3	Y	1818	1796	1	32	8	116
							310	4	2000	9							
04	DLQ G-10		11393	-0-	11393	31157	727	1	8733	3	Y	1630	1640	1	40	8	66
							140	4	1793	9							
05	DLQ G-10		11841	-0-	11841	42998	809	1	9110	3	Y	1728	1666	1	51	8	77
							21	4	1901	9							
06	55346	X	12348	-0-	-42998	-0-	833	1	9527	3	Y	1781	1770	1			88
							29	4	1959	9							
*07	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	1001	1	9317	3	Y	1614	1603	1	41	8	58
							15	4	1775	9							

BIGHORN NORTH UNIT 1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283073 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11100 - 20060

02	113177	X	10857	-0-	-102320	-0-	8433	3	996	4	Y	1298	1287	0	7	8	45
							1428	9									
03	17453	X	16295	-0-	-1158	-0-	14480	3	78	4	Y	1579	1520	0	10	8	94
							1737	9									
04	17515	X	17515	-0-	-0-	-0-	15623	3	110	4	Y	1620	1639	0	5	8	70
							1782	9									
05	17332	X	17332	-0-	-0-	-0-	15195	3	393	4	Y	1585	1601	0	15	8	39
							1744	9									
06	16318	X	16318	-0-	-0-	-0-	14047	3	251	4	Y	1836	1752	0	15	8	108
							2020	9									
07	18104	X	14132	-0-	-3972	-0-	12612	3	64	4	Y	1324	1371	0	12	8	49
							1456	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 7H RRCID -> 283093 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11266 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13973	X	1200	-0-	-12773	-0-	961	3	59	4	Y	164	168	0	1	8	5
							180	9									
03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3104	3	13	4	Y	247	249	0	3	8	-0-
							272	9									
04	1890	X	670	-0-	-1220	-0-	465	3	3	4	Y	184	145	0			39
							202	9									
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	2683	3	1	4	Y	418	440	0	5	8	12
							460	9									
06	3270	X	2931	-0-	-339	-0-	2254	3	677	9	Y	615	578	0			49
07	3379	X	2205	-0-	-1174	-0-	1882	3	323	9	Y	294	337	0	5	8	1

BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283094 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10692 - 20575

02	15288	X	11448	-0-	-3840	-0-	9609	3	10	4	N	1663	1645	0	2	8	201
							1829	9									
03	16926	X	1247	-0-	-15679	-0-	1045	3	202	9	N	184	233	0	6	8	146
04	16380	X	6229	-0-	-10151	-0-	4743	3	17	4	N	1335	1276	0	1	8	204
							1469	9									
05	16058	X	6393	-0-	-9665	-0-	4948	3	29	4	N	1287	1331	0	3	8	157
							1416	9									
06	14400	X	7496	-0-	-6904	-0-	6087	3	11	4	N	1271	1158	0	3	8	267
							1398	9									
*07	24453	X	24453	-0-	-0-	-0-	21251	3	35	4	N	2879	2924	0	7	8	215
							3167	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 2H RRCID -> 283095 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11125 - 15855

02	59443	X	6232	-0-	-53211	-0-	4759	3	131	4	Y	1220	1273	0	1	8	38
							1342	9									
03	10013	X	6706	-0-	-3307	-0-	5015	3	24	4	Y	1515	1550	0	3	8	-0-
							1667	9									
04	9690	X	2275	-0-	-7415	-0-	1646	3	9	4	Y	564	443	0	1	8	120
							620	9									
05	10013	X	8441	-0-	-1572	-0-	6156	3	2	4	Y	2075	2129	0	5	8	61
							2283	9									
06	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	6420	3	1969	9	Y	1790	1709	0			142
*07	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	6401	3	1805	9	Y	1641	1770	0	5	8	8

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283102 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10640 - 18453

02	175824	X	16408	-0-	-159416	-0-	13435	3	918	4	Y	1868	1666	0			348
							2055	9									
03	26195	X	25054	-0-	-1141	-0-	21801	3	163	4	Y	2809	2999	0	2	8	156
							3090	9									
04	25080	X	23420	-0-	-1660	-0-	20438	3	46	4	Y	2669	2648	0	1	8	176
							2936	9									
05	25916	X	22596	-0-	-3320	-0-	19818	3	2778	9	Y	2525	2499	0	5	8	197
06	24840	X	21499	-0-	-3341	-0-	18732	3	72	4	Y	2450	2346	0	4	8	297
							2695	9									
07	25048	X	20007	-0-	-5041	-0-	17551	3	17	4	Y	2217	2056	0	4	8	454
							2439	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283103 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 18746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	251905	X	24687	-0-	-227218	-0-	22509	3	909	4	Y	1154	1026	0			215
							1269	9									
03	39401	X	34044	-0-	-5357	-0-	32099	3	141	4	Y	1640	1763	0	1	8	91
							1804	9									
04	38130	X	31866	-0-	-6264	-0-	29984	3	44	4	Y	1671	1652	0			110
							1838	9									
05	36580	X	30782	-0-	-5798	-0-	29042	3	1740	9	Y	1582	1565	0	3	8	124
06	32940	X	28362	-0-	-4578	-0-	26686	3	79	4	Y	1452	1396	0	3	8	177
							1597	9									
07	34038	X	28304	-0-	-5734	-0-	26806	3	23	4	Y	1341	1241	0	3	8	274
							1475	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 3H RRCID -> 283136 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11378 - 16142

02	56054	X	6004	-0-	-50050	-0-	5165	3	103	4	Y	669	704	0	1	8	21
							736	9									
03	9083	X	7209	-0-	-1874	-0-	6038	3	21	4	Y	1045	1063	0	3	8	-0-
							1150	9									
04	8790	X	2453	-0-	-6337	-0-	2272	3	3	4	Y	162	127	0			35
							178	9									
05	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	8919	3	2	4	Y	972	973	0	5	8	29
							1069	9									
06	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	7803	3	958	9	Y	871	831	0			69
*07	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	7770	3	906	9	Y	824	884	0	5	8	4

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 1H RRCID -> 283138 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11450 - 15975

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGER 1-36 WELL #: 1H RRCID -> 283146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11315 - 17250

02	57049	X	4580	-0-	-52469	-0-	3902	3	125	4	Y	503	517	0			77
							553	9									
03	8649	X	7913	-0-	-736	-0-	6360	3	39	4	Y	1376	1350	0	3	8	100
							1514	9									
04	8370	X	6127	-0-	-2243	-0-	5042	3	1085	9	Y	986	989	0	1	8	96
05	8649	X	6787	-0-	-1862	-0-	5742	3	1045	9	Y	950	963	0	3	8	80
06	7860	X	6059	-0-	-1801	-0-	5054	3	1005	9	Y	914	850	0	3	8	141
07	7905	X	5770	-0-	-2135	-0-	4933	3	5	4	Y	756	828	0	2	8	67
							832	9									

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 2H RRCID -> 283165 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11322 - 16170

02	65717	X	8954	-0-	-56763	-0-	8072	3	95	4	Y	715	709	0	1	8	38
							787	9									
03	9765	X	8519	-0-	-1246	-0-	7930	3	2	4	Y	534	506	0	6	8	60
							587	9									
04	9450	X	8097	-0-	-1353	-0-	7438	3	9	4	Y	591	597	0	1	8	53
							650	9									
05	9920	X	5673	-0-	-4247	-0-	5268	3	112	4	Y	266	288	0	3	8	28
							293	9									
06	9600	X	7465	-0-	-2135	-0-	7007	3	94	4	Y	331	302	0	3	8	54
							364	9									
*07	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	11940	3	50	4	Y	383	400	0	3	8	34
							421	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 4H RRCID -> 283167 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10879 PERF.11533 - 16390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	69922	X	10768	-0-	-59154	-0-	9557	3	104	4	Y	1006	1007	0	1	8	54
							1107	9									
03	8618	X	1576	-0-	-7042	-0-	1459	3	117	9	Y	106	147	0	1	8	12
04	8340	X	4659	-0-	-3681	-0-	4238	3	5	4	Y	378	356	0			34
							416	9									
05	8618	X	6395	-0-	-2223	-0-	5498	3	139	4	Y	689	649	0	2	8	72
							758	9									
06	8340	X	3370	-0-	-4970	-0-	2832	3	64	4	Y	431	430	0	2	8	71
							474	9									
07	8618	X	6863	-0-	-1755	-0-	6098	3	39	4	Y	660	673	0	1	8	57
							726	9									

CASTLE 57-27 WELL #: 1H RRCID -> 283168 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11467 - 15565

02	16044	X	13252	-0-	-2792	-0-	12560	3	692	9	N	629	685	0			134
03	17298	X	15380	-0-	-1918	-0-	14596	3	784	9	N	713	683	0	2	8	162
04	16230	X	15654	-0-	-576	-0-	14916	3	738	9	N	671	676	0	1	8	156
05	16244	X	14901	-0-	-1343	-0-	14160	3	4	4	N	670	667	0	3	8	156
							737	9									
06	15570	X	14163	-0-	-1407	-0-	13443	3	8	4	N	647	534	0	4	8	265
							712	9									
*07	20198	X	20198	-0-	-0-	-0-	19421	3	30	4	N	679	742	0	4	8	198
							747	9									

COURTHOUSE 57-27 WELL #: 1H RRCID -> 283195 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10056 - 14360

02	16856	X	3853	-0-	-13003	-0-	3106	3	40	4	N	643	683	1	77	8	335
							707	9									
03	15686	X	228	-0-	-15458	-0-	19	4	209	9	N	190	186	1	18	8	321
04	28380	X	5	-0-	-28375	-0-	5	4			N	-0-					321
05	29326	X	-0-	-0-	-29326	-0-					N	-0-					321
06	28380	X	-0-	-0-	-28380	-0-					N	-0-					321
*07	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	3812	3	393	4	N	504	366	1	57	8	402
							554	9									

SAPPHIRE STATE C20-12 WELL #: 1H RRCID -> 283197 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11086 - 15465

02	7224	X	5588	-0-	-1636	-0-	4459	3	1129	9	N	1026	1210	0			179
03	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	6614	3	1956	9	N	1778	1753	0	3	8	201
04	8250	X	8155	-0-	-95	-0-	6438	3	1717	9	N	1561	1577	0	1	8	184
05	8525	X	8431	-0-	-94	-0-	6849	3	1582	9	N	1438	1398	0	3	8	221
06	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	7527	3	1650	9	N	1500	1474	0	4	8	243
*07	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	7522	3	1781	9	N	1619	1702	0	4	8	156

FLATHEAD 2-15 WELL #: 2H RRCID -> 283198 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10686 - 15392

02	116792	X	12891	-0-	-103901	-0-	9800	3	40	4	Y	2774	2772	0	2	8	91
							3051	9									
03	17019	X	16019	-0-	-1000	-0-	12103	3	67	4	Y	3499	3431	0	7	8	152
							3849	9									
04	16470	X	15954	-0-	-516	-0-	12244	3	3710	9	Y	3373	3386	0	3	8	136
05	17019	X	15429	-0-	-1590	-0-	11887	3	46	4	Y	3178	3188	0	8	8	118
							3496	9									
06	16470	X	14321	-0-	-2149	-0-	9805	3	1043	4	Y	3157	3064	0	6	8	205
							3473	9									
*07	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	13023	3	86	4	Y	3697	3749	0	7	8	146
							4067	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WOOD STATE 57-26 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 283244 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10790 - 21324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	46794	-0-	46794	46794	40290	3	146	4	Y	5780	5792	0	8	8	27
						6358	9									
03	DLQ G-10	59145	-0-	59145	105939	51395	3	8	4	Y	7038	7019	0	18	8	28
						7742	9									
04	DLQ G-10	64521	-0-	64521	170460	54065	3	149	4	Y	9370	9389	0	9	8	-0-
						10307	9									
05	DLQ G-10	66119	-0-	66119	236579	54465	3	455	4	Y	10181	10065	0	24	8	92
						11199	9									
06	279281 X	42702	-0-	-236579	-0-	37297	3	2	4	Y	4912	4758	0	23	8	223
						5403	9									
*07	50595 X	50595	-0-	-0-	-0-	43084	3	8	4	Y	6821	7013	0	21	8	10
						7503	9									

EIGHTEENMILE 56-18 WELL #: 1H RRCID -> 283294 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11116 - 15105

02	7364 X	6295	-0-	-1069	-0-	5111	3	72	4	N	1011	1276	0	3	8	293
						1112	9									
03	9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	7847	3	6	4	N	1671	1648	0	31	8	285
						1838	9									
04	10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	8321	3	13	4	N	1972	1950	0			307
						2169	9									
05	11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	8837	3	5	4	N	2211	2278	0			240
						2432	9									
06	9738 X	9738	-0-	-0-	-0-	7793	3	14	4	N	1755	1719	0			276
						1931	9									
*07	9678 X	9678	-0-	-0-	-0-	7707	3	14	4	N	1779	1748	0			307
						1957	9									

GREENHORN SOUTH UNIT 1-35 WELL #: 2H RRCID -> 283295 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11279 - 16110

02	8008 X	4502	-0-	-3506	-0-	3739	3	85	4	N	616	622	0	2	8	35
						678	9									
03	8866 X	7737	-0-	-1129	-0-	6638	3	11	4	N	989	974	0	5	8	45
						1088	9									
04	8580 X	7101	-0-	-1479	-0-	6282	3	37	4	N	711	722	0	1	8	33
						782	9									
05	8494 X	7063	-0-	-1431	-0-	6442	3	43	4	N	525	531	0	6	8	21
						578	9									
06	7500 X	6826	-0-	-674	-0-	6214	3	58	4	N	504	480	0			45
						554	9									
07	7750 X	6256	-0-	-1494	-0-	5821	3	10	4	N	386	405	0	6	8	20
						425	9									

RUBY NORTH UNIT 1-39 WELL #: 3H RRCID -> 283316 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11569 - 21157

02	71333 X	15544	-0-	-55789	-0-	750	1	10963	3	Y	1175	1185	0	5	8	37
						2538	4	1293	9							
03	16952 X	16952	-0-	-0-	-0-	1141	1	13281	3	Y	2148	2084	0	6	8	95
						167	4	2363	9							
04	16539 X	16539	-0-	-0-	-0-	1078	1	13060	3	Y	1974	2010	0	3	8	56
						230	4	2171	9							
05	17293 X	17293	-0-	-0-	-0-	1092	1	13831	3	Y	2012	2014	0	10	8	44
						157	4	2213	9							
06	15545 X	15545	-0-	-0-	-0-	1043	1	11909	3	Y	1490	1436	0	10	8	88
						954	4	1639	9							
*07	16762 X	16762	-0-	-0-	-0-	1066	1	12885	3	Y	1977	1997	0	9	8	59
						636	4	2175	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WOOD STATE 57-26 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 283321 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11032 - 21568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	38940	-0-	38940	38940	35515	3	128	4	Y	2997	3003	0	5	8	7
						3297	9									
03	DLQ G-10	52153	-0-	52153	91093	48641	3	8	4	Y	3185	3177	0	7	8	8
						3504	9									
04	DLQ G-10	47918	-0-	47918	139011	44233	3	122	4	Y	3239	3243	0	4	8	-0-
						3563	9									
05	DLQ G-10	51615	-0-	51615	190626	48021	3	401	4	Y	2903	2868	0	9	8	26
						3193	9									
06	235412 X	44786	-0-	-190626	-0-	42468	3	2	4	Y	2105	2040	0	9	8	82
						2316	9									
*07	40151 X	40151	-0-	-0-	-0-	37374	3	7	4	Y	2518	2588	0	8	8	4
						2770	9									

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 1H RRCID -> 283346 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10450 - 20230

02	582561 X	56636	-0-	-525925	-0-	51137	3	518	4	Y	4528	4588	0	5	8	54
						4981	9									
03	75924 X	75924	-0-	-0-	-0-	67335	3	8589	9	Y	7808	7754	0	12	8	96
04	78466 X	78466	-0-	-0-	-0-	70671	3	77	4	Y	7016	7021	0	5	8	86
						7718	9									
05	80470 X	80470	-0-	-0-	-0-	72394	3	408	4	Y	6971	6938	0	17	8	102
						7668	9									
06	75261 X	75261	-0-	-0-	-0-	68270	3	95	4	Y	6269	6176	0	16	8	179
						6896	9									
*07	76063 X	76063	-0-	-0-	-0-	68008	3	1061	4	Y	6358	6427	0	15	8	95
						6994	9									

WOOD STATE 57-26 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 283355 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10787 - 21315

02	DLQ G-10	37181	-0-	37181	37181	33619	3	122	4	Y	3127	3132	0	5	8	17
						3440	9									
03	DLQ G-10	44949	-0-	44949	82130	40778	3	7	4	Y	3785	3775	0	10	8	17
						4164	9									
04	DLQ G-10	38576	-0-	38576	120706	34787	3	96	4	Y	3357	3366	0	4	8	4
						3693	9									
05	DLQ G-10	31162	-0-	31162	151868	27666	3	231	4	Y	2968	2929	0	12	8	31
						3265	9									
06	178096 X	26228	-0-	-151868	-0-	23959	3	1	4	Y	2062	1996	0	11	8	86
						2268	9									
*07	14467 X	14467	-0-	-0-	-0-	14392	3	3	4	Y	65	56	0	11	8	84
						72	9									

BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 283366 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10721 - 14980

02	10808 X	-0-	-0-	-10808	-0-					N	76	76	0			190
03	4032 X	111	-0-	-3921	-0-	78	3	33	9	N	30	30	8			190
04	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	6389	3	19	4	N	1299	1329	0	15	8	145
						1429	9									
05	40552 X	40552	-0-	-0-	-0-	31143	3	2301	4	N	6462	6456	0			151
						7108	9									
06	12071 X	12071	-0-	-0-	-0-	9255	3	551	4	N	2059	1949	0	1	8	260
						2265	9									
*07	16922 X	16922	-0-	-0-	-0-	13587	3	11	4	N	3022	3137	0			145
						3324	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MADISON 2-11 WELL #: 2H RRCID -> 283506 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10936 - 15588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112056 X	12136	-0-	-99920	-0-	8901	3	212	4	Y	2748	2679	0			178
						3023	9									
03	16889 X	16889	-0-	-0-	-0-	12933	3	49	4	Y	3552	3618	0			112
						3907	9									
04	16060 X	16060	-0-	-0-	-0-	12537	3	1	4	Y	3202	3185	0			129
						3522	9									
05	16446 X	16446	-0-	-0-	-0-	13000	3	49	4	Y	3088	3125	0			92
						3397	9									
06	15694 X	15694	-0-	-0-	-0-	12197	3	80	4	Y	3106	3031	0			167
						3417	9									
07	16027 X	15111	-0-	-916	-0-	11881	3	59	4	Y	2883	2960	0			90
						3171	9									

MADISON 2-11 WELL #: 3H RRCID -> 283510 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11211 - 15486

02	86568 X	9997	-0-	-76571	-0-	7948	3	212	4	Y	1670	1624	0			108
						1837	9									
03	12848 X	12848	-0-	-0-	-0-	10548	3	45	4	Y	2050	2094	0			64
						2255	9									
04	12300 X	12020	-0-	-280	-0-	9876	3	1	4	Y	1948	1934	0			78
						2143	9									
05	12710 X	11846	-0-	-864	-0-	9781	3	41	4	Y	1840	1863	0			55
						2024	9									
06	12300 X	11261	-0-	-1039	-0-	9296	3	67	4	Y	1725	1687	0			93
						1898	9									
07	12710 X	11216	-0-	-1494	-0-	9078	3	51	4	Y	1897	1931	0			59
						2087	9									

THUNDER C20-13 WELL #: 2H RRCID -> 283609 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11815 - 17485

02	11839 X	11839	-0-	-0-	-0-	10896	3	943	9	N	857	856	0	4	8	28
03	14053 X	14053	-0-	-0-	-0-	13093	3	7	4	N	866	856	0	6	8	32
						953	9									
04	16896 X	16896	-0-	-0-	-0-	15577	3	1319	9	N	1199	1197	0	3	8	31
05	17750 X	17750	-0-	-0-	-0-	16152	3	8	4	N	1445	1432	0	9	8	35
						1590	9									
06	16407 X	16407	-0-	-0-	-0-	15030	3	25	4	N	1229	1193	0	8	8	63
						1352	9									
*07	16089 X	16089	-0-	-0-	-0-	15076	3	41	4	N	884	921	0	7	8	19
						972	9									

BIGFOOT C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283613 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10886 - 18515

02	29512 X	20156	-0-	-9356	-0-	18092	3	413	4	N	1501	1574	0	3	8	94
						1651	9									
03	32674 X	28460	-0-	-4214	-0-	25479	3	108	4	N	2612	2539	0	3	8	164
						2873	9									
04	30120 X	19696	-0-	-10424	-0-	16775	3	895	4	N	1842	1839	0	2	8	165
						2026	9									
05	30938 X	24342	-0-	-6596	-0-	21878	3	412	4	N	1865	1705	0	6	8	319
						2052	9									
06	29940 X	29521	-0-	-419	-0-	26277	3	481	4	N	2512	2401	0	6	8	424
						2763	9									
*07	30463 X	30463	-0-	-0-	-0-	28063	3	39	4	N	2146	2171	0	5	8	394
						2361	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GREENHORN NORTH UNIT 1-35 WELL #: 3H RRCID -> 283614 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11432 - 21650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27328 X	17673	-0-	-9655	-0-	15843	3	140	4	N	1536	1549	0	2	8	87
						1690	9									
03	30256 X	26999	-0-	-3257	-0-	24671	3	15	4	N	2103	2088	0	5	8	97
						2313	9									
04	29280 X	24557	-0-	-4723	-0-	22541	3	50	4	N	1787	1800	0	1	8	83
						1966	9									
05	29636 X	26753	-0-	-2883	-0-	24385	3	59	4	N	2099	2093	0	6	8	83
						2309	9									
06	26130 X	25818	-0-	-312	-0-	23477	3	88	4	N	2048	1949	0			182
						2253	9									
07	27001 X	22809	-0-	-4192	-0-	20538	3	15	4	N	2051	2120	0	6	8	107
						2256	9									

BLACKTAIL 1-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283621 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11171 - 20630

02	49364 X	35027	-0-	-14337	-0-	29096	3	248	4	N	5166	5227	0	9	8	254
						5683	9									
03	54653 X	48226	-0-	-6427	-0-	40164	3	8062	9	N	7329	7171	0	21	8	391
04	50070 X	41677	-0-	-8393	-0-	34891	3	6786	9	N	6169	6272	0	9	8	279
05	51739 X	41696	-0-	-10043	-0-	34859	3	6837	9	N	6215	6154	0	30	8	310
06	47610 X	44565	-0-	-3045	-0-	37365	3	7200	9	N	6545	6348	0	27	8	480
07	48236 X	27445	-0-	-20791	-0-	23137	3	4308	9	N	3916	4145	0	25	8	226

RED LODGE C20-11 WELL #: 2H RRCID -> 283665 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11100 - 15445

02	6437 X	1092	-0-	-5345	-0-	788	3	186	4	Y	107	105	0	3	8	7
						118	9									
03	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1408	3	182	9	Y	165	157	0	5	8	10
04	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1414	3	136	9	Y	124	127	0	2	8	5
05	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1578	3	223	9	Y	203	188	0	6	8	14
06	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1572	3	358	9	Y	325	309	0	5	8	25
*07	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1553	3	435	9	Y	395	364	0	5	8	51

HUCKLEBERRY C21-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283675 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10707 - 18255

02	25788 X	16269	-0-	-9519	-0-	13354	3	368	4	N	2315	2435	0	3	8	145
						2547	9									
03	28551 X	12384	-0-	-16167	-0-	10669	3	59	4	N	1505	1555	0	3	8	92
						1656	9									
04	26910 X	20835	-0-	-6075	-0-	17014	3	913	4	N	2644	2498	0	2	8	236
						2908	9									
05	27807 X	18969	-0-	-8838	-0-	15812	3	379	4	N	2525	2322	0	8	8	431
						2778	9									
06	24600 X	20253	-0-	-4347	-0-	16946	3	433	4	N	2613	2596	0	7	8	441
						2874	9									
*07	27657 X	27657	-0-	-0-	-0-	23681	3	41	4	N	3577	3353	0	7	8	658
						3935	9									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283686 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10176 - 20577

02	DLQ G-10	37738	-0-	37738	37738	34831	3	334	4	Y	2339	2319	0	4	8	48
						2573	9									
03	DLQ G-10	49433	-0-	49433	87171	46243	3	3190	9	Y	2900	2914	0	7	8	27
04	DLQ G-10	47481	-0-	47481	134652	44487	3	36	4	Y	2689	2682	0	3	8	31
						2958	9									
05	DLQ G-10	46627	-0-	46627	181279	43575	3	214	4	Y	2580	2580	0	9	8	22
						2838	9									
06	227020 X	45741	-0-	-181279	-0-	43302	3	16	4	Y	2203	2133	0	8	8	84
						2423	9									
*07	24145 X	24145	-0-	-0-	-0-	22797	3	14	4	Y	1213	1275	0	4	8	18
						1334	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WOLVERINE 55-1 WELL #: 1H RRCID -> 283714 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10979 - 15167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14784 X	9928	-0-	-4856	-0-	7944	3	136	4	N	1680	1641	0	4	8	270
						1848	9									
03	15252 X	13123	-0-	-2129	-0-	10787	3	2336	9	N	2124	2206	0	4	8	184
04	13350 X	12373	-0-	-977	-0-	10100	3	2273	9	N	2066	2081	0	2	8	167
05	18844 X	18844	-0-	-0-	-0-	16004	3	2840	9	N	2582	2580	0	6	8	163
06	33553 X	33553	-0-	-0-	-0-	28382	3	5171	9	N	4701	4635	0	7	8	222
*07	17218 X	17218	-0-	-0-	-0-	13889	3	3329	9	N	3026	2780	0	5	8	463

WHITETAIL 57-37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283809 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10374 - 19265

02	16100 X	13700	-0-	-2400	-0-	10199	3	1620	4	N	1710	1702	0	3	8	181
						1881	9									
03	17639 X	13815	-0-	-3824	-0-	11152	3	704	4	N	1781	1810	0	4	8	148
						1959	9									
04	17070 X	14314	-0-	-2756	-0-	11884	3	470	4	N	1782	1738	0	2	8	190
						1960	9									
05	16926 X	16542	-0-	-384	-0-	13404	3	1426	4	N	1556	1597	0	7	8	142
						1712	9									
06	16380 X	13530	-0-	-2850	-0-	10697	3	1076	4	N	1597	1529	0	9	8	201
						1757	9									
*07	21823 X	21823	-0-	-0-	-0-	19676	3	148	4	N	1817	1831	0	6	8	181
						1999	9									

WOOD STATE 57-26 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 283979 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11078 - 20814

02	DLQ G-10	30426	-0-	30426	30426	27804	3	101	4	Y	2292	2295	0	5	8	69
						2521	9									
03	DLQ G-10	37371	-0-	37371	67797	34718	3	6	4	Y	2406	2401	0	5	8	69
						2647	9									
04	DLQ G-10	27769	-0-	27769	95566	25207	3	69	4	Y	2266	2274	0	3	8	58
						2493	9									
05	DLQ G-10	18887	-0-	18887	114453	17293	3	144	4	Y	1318	1301	0	6	8	69
						1450	9									
06	131275 X	16822	-0-	-114453	-0-	15933	3	1	4	Y	807	780	0	5	8	91
						888	9									
*07	25374 X	25374	-0-	-0-	-0-	23666	3	5	4	Y	1548	1592	0	5	8	42
						1703	9									

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 1H RRCID -> 284033 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11327 - 16130

02	57964 X	8187	-0-	-49777	-0-	7390	3	114	4	Y	621	617	0			33
						683	9									
03	17651 X	17651	-0-	-0-	-0-	17109	3	3	4	Y	490	466	0	2	8	55
						539	9									
04	12987 X	12987	-0-	-0-	-0-	12473	3	10	4	Y	458	472	0			41
						504	9									
05	9052 X	5517	-0-	-3535	-0-	5017	3	102	4	Y	362	364	0	1	8	38
						398	9									
06	8790 X	8271	-0-	-519	-0-	7681	3	88	4	Y	456	418	0	1	8	75
						502	9									
*07	12091 X	12091	-0-	-0-	-0-	11544	3	50	4	Y	452	486	0	1	8	40
						497	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284511 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11022 - 20347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	281075	X	24350	-0-	-256725	-0-	18263	3	195	4	Y	5356	5369	0	6	8	27
							5892	9									
03	57908	X	16860	-0-	-41048	-0-	11327	3	1	4	Y	5029	5008	0	11	8	37
							5532	9									
04	47437	X	47437	-0-	-0-	-0-	41053	3	12	4	Y	5793	5792	0	6	8	32
							6372	9									
05	40269	X	37447	-0-	-2822	-0-	31384	3	31	4	Y	5484	5470	0	9	8	37
							6032	9									
06	38970	X	19573	-0-	-19397	-0-	14333	3	5240	9	Y	4764	4661	0	8	8	132
07	49011	X	20470	-0-	-28541	-0-	15378	3	13	4	Y	4617	4690	0	19	8	40
							5079	9									

BIG SKY STATE 55-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284709 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11100 - 20575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33124	X	6130	-0-	-26994	-0-	5831	3	190	4	N	99	130	0	19	8	-0-
							109	9									
03	87714	X	87714	-0-	-0-	-0-	72347	3	15367	9	N	13970	13903	0	32	8	35
04	125233	X	125233	-0-	-0-	-0-	103663	3	3	4	N	19606	19563	0	18	8	60
							21567	9									
05	99482	X	99482	-0-	-0-	-0-	83689	3	31	4	N	14329	14318	0	44	8	27
							15762	9									
06	88748	X	88748	-0-	-0-	-0-	75524	3	13224	9	N	12022	11986	0	42	8	21
*07	82173	X	82173	-0-	-0-	-0-	70306	3	11867	9	N	10788	10756	0	37	8	16

EMIGRANT STATE 57-24 WELL #: 1H RRCID -> 284877 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10610 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20524	X	16053	-0-	-4471	-0-	12971	3	136	4	N	2678	2616	0	3	8	372
							2946	9									
03	22723	X	1375	-0-	-21348	-0-	1076	3	299	9	N	272	364	0	1	8	279
04	20433	X	20433	-0-	-0-	-0-	16064	3	18	4	N	3955	3893	0	2	8	339
							4351	9									
05	57595	X	57595	-0-	-0-	-0-	45650	3	99	4	N	10769	10711	0	37	8	360
							11846	9									
06	24763	X	24763	-0-	-0-	-0-	19828	3	4935	9	N	4486	4379	0	36	8	431
07	21111	X	19380	-0-	-1731	-0-	15448	3	15	4	N	3561	3662	0	33	8	297
							3917	9									

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285271 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 10772 PERF.11063 - 20561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27244	X	19279	-0-	-7965	-0-	14201	3	510	4	N	4153	4066	0	102	8	2
							4568	9									
03	30163	X	21708	-0-	-8455	-0-	16978	3	60	4	N	4245	4211	0	14	8	22
							4670	9									
04	29190	X	20671	-0-	-8519	-0-	16082	3	4589	9	N	4172	4160	0	12	8	22
05	27063	X	19230	-0-	-7833	-0-	14625	3	77	4	N	4116	4099	0	15	8	24
							4528	9									
06	21000	X	18964	-0-	-2036	-0-	14567	3	100	4	N	3906	3875	0	14	8	41
							4297	9									
*07	70414	X	70414	-0-	-0-	-0-	66008	3	63	4	N	3948	3946	0	13	8	30
							4343	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PRYOR 2-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285431 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11449 - 16292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26572	X	19271	-0-	-7301	-0-	14416	3	529	4	N	3933	3977	0	3	8	137
							4326	9									
03	28303	X	27736	-0-	-567	-0-	21761	3	76	4	N	5363	5346	0	9	8	145
							5899	9									
04	26910	X	24203	-0-	-2707	-0-	18864	3	5339	9	N	4854	4863	0	4	8	132
05	27249	X	24122	-0-	-3127	-0-	18767	3	52	4	N	4821	4772	0	11	8	170
							5303	9									
06	26850	X	22595	-0-	-4255	-0-	17733	3	46	4	N	4378	4320	0	10	8	218
							4816	9									
07	27745	X	22976	-0-	-4769	-0-	17898	3	87	4	N	4537	4511	0	9	8	235
							4991	9									

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285602 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10778 - 20404

02	628402	X	72987	-0-	-555415	-0-	65584	3	232	4	Y	6519	6505	0	11	8	94
							7171	9									
03	79894	X	79894	-0-	-0-	-0-	71986	3	7908	9	Y	7189	7182	0	10	8	91
04	34729	X	34729	-0-	-0-	-0-	33108	3	2	4	Y	1472	1419	0	1	8	143
							1619	9									
05	88718	X	88718	-0-	-0-	-0-	76140	3	1101	4	Y	10434	10505	0	22	8	50
							11477	9									
06	78836	X	78836	-0-	-0-	-0-	67346	3	197	4	Y	10266	10233	0	20	8	63
							11293	9									
*07	74520	X	74520	-0-	-0-	-0-	63341	3	80	4	Y	10090	10081	0	23	8	49
							11099	9									

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285654 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11477 - 21540

02	75440	X	75440	-0-	-0-	-0-	70022	3	115	4	N	4821	4819	0	13	8	12
							5303	9									
03	96242	X	96242	-0-	-0-	-0-	89972	3	8	4	N	5693	5662	0	28	8	15
							6262	9									
04	92592	X	92592	-0-	-0-	-0-	86639	3	5953	9	N	5412	5397	0	12	8	18
05	91894	X	91894	-0-	-0-	-0-	85792	3	7	4	N	5541	5503	0	36	8	20
							6095	9									
06	88942	X	88942	-0-	-0-	-0-	83038	3	40	4	N	5331	5206	0	35	8	110
							5864	9									
*07	89602	X	89602	-0-	-0-	-0-	83816	3	29	4	N	5234	5288	0	32	8	24
							5757	9									

MADISON 2-11 WELL #: 1H RRCID -> 285679 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11379 - 15735

02	34748	X	3763	-0-	-30985	-0-	2779	3	162	4	Y	747	721	0	5	8	48
							822	9									
03	5053	X	3992	-0-	-1061	-0-	2979	3	35	4	Y	889	898	0	11	8	28
							978	9									
04	4890	X	3349	-0-	-1541	-0-	2447	3	1	4	Y	819	809	0	5	8	33
							901	9									
05	4557	X	3454	-0-	-1103	-0-	2445	3	35	4	Y	885	877	0	15	8	26
							974	9									
06	4410	X	3119	-0-	-1291	-0-	2094	3	57	4	Y	880	845	0	14	8	47
							968	9									
07	4154	X	3058	-0-	-1096	-0-	2088	3	42	4	Y	844	852	0	13	8	26
							928	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
APPLETON EAST UNIT C20-9 WELL #: 1H RRCID -> 285766 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11411 - 15584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22960	X	13288	-0-	-9672	-0-	11076	3	45	4	N	1970	2141	0	8	8	543
							2167	9									
03	25420	X	17723	-0-	-7697	-0-	14763	3	91	4	N	2608	2570	0	4	8	577
							2869	9									
04	24600	X	21669	-0-	-2931	-0-	18325	3	3344	9	N	3040	3234	0	2	8	381
05	22475	X	2117	-0-	-20358	-0-	1724	3	44	4	N	317	381	0	1	8	316
							349	9									
06	19920	X	-0-	-0-	-19920	-0-					N	1	1	8			316
*07	31062	X	31062	-0-	-0-	-0-	25294	3	36	4	N	5211	5083	0	1	8	443
							5732	9									

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285812 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10808 - 20454

02	679973	X	88193	-0-	-591780	-0-	80138	3	277	4	Y	7071	7037	0	15	8	102
							7778	9									
03	112663	X	112663	-0-	-0-	-0-	103042	3	9621	9	Y	8746	8711	0	26	8	111
04	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	4938	3	968	9	Y	880	905	0			86
05	45850	X	45850	-0-	-0-	-0-	39019	3	471	4	Y	5782	5826	0	14	8	28
							6360	9									
06	60865	X	60865	-0-	-0-	-0-	53104	3	120	4	Y	6946	6919	0	13	8	42
							7641	9									
*07	60603	X	60603	-0-	-0-	-0-	56298	3	53	4	Y	3865	3869	0	19	8	19
							4252	9									

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285813 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10999 - 20618

02	448553	X	61142	-0-	-387411	-0-	56793	3	174	4	Y	3795	3780	0	1	8	59
							4175	9									
03	64635	X	41664	-0-	-22971	-0-	38493	3	3171	9	Y	2883	2902	0	3	8	37
04	61740	X	-0-	-0-	-61740	-0-					Y	-0-	37	0			-0-
05	67704	X	27552	-0-	-40152	-0-	23677	3	286	4	Y	3263	3234	0	13	8	16
							3589	9									
06	65520	X	29689	-0-	-35831	-0-	27611	3	62	4	Y	1833	1829	0	9	8	11
							2016	9									
07	67704	X	26916	-0-	-40788	-0-	25544	3	24	4	Y	1225	1221	0	9	8	6
							1348	9									

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285816 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10905 - 20414

02	362322	X	39854	-0-	-322468	-0-	32285	3	186	4	Y	6712	6708	0	7	8	97
							7383	9									
03	25621	X	25621	-0-	-0-	-0-	20522	3	5099	9	Y	4635	4669	0	4	8	59
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	124	0	4	8	7
05	81614	X	81614	-0-	-0-	-0-	75145	3	908	4	Y	5055	5002	0	36	8	24
							5561	9									
06	53977	X	53977	-0-	-0-	-0-	51343	3	116	4	Y	2289	2265	0	34	8	14
							2518	9									
*07	37605	X	37605	-0-	-0-	-0-	35712	3	33	4	Y	1691	1665	0	32	8	8
							1860	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
APPLETON WEST UNIT C20-9 WELL #: 1H RRCID -> 285870 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11740 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12768	X	9105	-0-	-3663	-0-	7397	3	424	4	N	1167	1290	0	3	8	268
							1284	9									
03	14136	X	11911	-0-	-2225	-0-	10048	3	68	4	N	1632	1643	0	4	8	253
							1795	9									
04	13680	X	10316	-0-	-3364	-0-	8773	3	1543	9	N	1403	1429	0	3	8	224
05	12927	X	1040	-0-	-11887	-0-	801	3	32	4	N	188	182	0	6	8	224
							207	9									
06	11520	X	-0-	-0-	-11520	-0-					N	5	1	8			228
*07	19233	X	19233	-0-	-0-	-0-	15809	3	8	4	N	3105	3106	0	1	8	226
							3416	9									

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285969 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11130 - 20671

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285985 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11146 - 20770

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 285991 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11195 - 20593

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286148 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 10803 PERF.11015 - 20633

02	DLQ G-10		28397	-0-	28397	28397	25926	3	105	4	Y	2151	2145	0	3	8	33
							2366	9									
03	DLQ G-10		28213	-0-	28213	56610	25705	3	2508	9	Y	2280	2281	0	3	8	29
04	DLQ G-10		16506	-0-	16506	73116	15864	3	1	4	Y	583	555	0			57
							641	9									
05	DLQ G-10		45609	-0-	45609	118725	38933	3	526	4	Y	5591	5614	0	7	8	27
							6150	9									
06	164409	X	45684	-0-	-118725	-0-	40601	3	105	4	Y	4525	4519	0	5	8	28
							4978	9									
*07	33739	X	33739	-0-	-0-	-0-	30495	3	35	4	Y	2917	2926	0	5	8	14
							3209	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

LIVINGSTON 2-12 B WELL #: 2H RRCID -> 286225 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 11707 PERF.12378 - 21730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	81675	-0-	81675	81675	69428	3	1460	4	Y	9806	9759	0	15	8	422
						10787	9									
03	DLQ G-10	104700	-0-	104700	186375	90555	3	14145	9	Y	12859	12829	0	35	8	417
04	DLQ G-10	97822	-0-	97822	284197	84570	3	13252	9	Y	12047	12040	0	15	8	409
05	DLQ G-10	95594	-0-	95594	379791	82300	3	13294	9	Y	12085	12001	0	46	8	447
06	473927 X	94136	-0-	-379791	-0-	81371	3	1	4	Y	11604	11444	0	44	8	563
						12764	9									
*07	90576 X	90576	-0-	-0-	-0-	78135	3	31	4	Y	11282	11515	0	40	8	290
						12410	9									

LIVINGSTON 2-12 C WELL #: 3H RRCID -> 286347 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11269 - 21100

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286407 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10352 - 20385

02	DLQ G-10	45901	-0-	45901	45901	37761	3	165	4	Y	7250	7268	0	5	8	37
						7975	9									
03	DLQ G-10	49326	-0-	49326	95227	42775	3	2	4	Y	5954	5935	0	12	8	44
						6549	9									
04	DLQ G-10	57732	-0-	57732	152959	47445	3	9	4	Y	9344	9330	0	6	8	52
						10278	9									
05	DLQ G-10	59408	-0-	59408	212367	49793	3	45	4	Y	8700	8671	0	22	8	59
						9570	9									
06	265673 X	53306	-0-	-212367	-0-	45300	3	8006	9	Y	7278	7114	0	22	8	201
*07	52328 X	52328	-0-	-0-	-0-	44846	3	15	4	Y	6788	6911	0	20	8	58
						7467	9									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286409 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11344 - 21398

02	DLQ G-10	91495	-0-	91495	91495	87676	3	313	4	Y	3187	3195	0	6	8	16
						3506	9									
03	DLQ G-10	86636	-0-	86636	178131	83376	3	2	4	Y	2962	2945	0	11	8	22
						3258	9									
04	DLQ G-10	85659	-0-	85659	263790	81212	3	13	4	Y	4031	4025	0	6	8	22
						4434	9									
05	DLQ G-10	86076	-0-	86076	349866	82419	3	53	4	Y	3276	3247	0	29	8	22
						3604	9									
06	429356 X	79490	-0-	-349866	-0-	76212	3	3278	9	Y	2980	2892	0	28	8	82
*07	80168 X	80168	-0-	-0-	-0-	77120	3	20	4	Y	2753	2792	0	19	8	24
						3028	9									

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286428 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9666 - 14225

02	DLQ G-10	13730	-0-	13730	13730	11255	3	946	4	Y	1390	1314	0	78	8	257
						1529	9									
03	DLQ G-10	9493	-0-	9493	23223	8464	3	80	4	Y	863	1043	0	19	8	58
						949	9									
04	DLQ G-10	60	-0-	60	23283	14	4	46	9	Y	42	94	0	4	8	2
05	DLQ G-10	977	-0-	977	24260	935	3	3	4	Y	35	9	0	28	8	-0-
						39	9									
06	24260 X	-0-	-0-	-24260	-0-					Y	11	10	0			1
*07	13635 X	13635	-0-	-0-	-0-	11494	3	5	4	Y	1942	1793	0	30	8	120
						2136	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286435 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9567 - 14132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	21805	-0-	21805	21805	18783	3	950	4	Y	1884	1677	0	103	8	349
						2072	9									
03	DLQ G-10	36626	-0-	36626	58431	34401	3	149	4	Y	1887	2066	0	42	8	128
						2076	9									
04	DLQ G-10	41560	-0-	41560	99991	37606	3	149	4	Y	3459	3349	0	56	8	182
						3805	9									
05	DLQ G-10	44287	-0-	44287	144278	40463	3	6	4	Y	3471	3365	0	75	8	213
						3818	9									
06	186711 X	42433	-0-	-144278	-0-	38632	3	182	4	Y	3290	3318	0			185
						3619	9									
*07	39064 X	39064	-0-	-0-	-0-	35971	3	10	4	Y	2803	2778	0	39	8	171
						3083	9									

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286460 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9890 - 14488

02	DLQ G-10	26296	-0-	26296	26296	23999	3	1348	4	Y	863	801	0	46	8	160
						949	9									
03	DLQ G-10	36169	-0-	36169	62465	34481	3	201	4	Y	1352	1400	0	20	8	92
						1487	9									
04	DLQ G-10	30200	-0-	30200	92665	28434	3	168	4	Y	1453	1438	0	31	8	76
						1598	9									
05	DLQ G-10	27628	-0-	27628	120293	26240	3	5	4	Y	1257	1215	0	42	8	76
						1383	9									
06	140673 X	20380	-0-	-120293	-0-	19334	3	124	4	Y	838	866	0			48
						922	9									
*07	23602 X	23602	-0-	-0-	-0-	21866	3	8	4	Y	1571	1490	0	33	8	96
						1728	9									

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286470 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9930 - 14517

02	DLQ G-10	19525	-0-	19525	19525	17507	3	899	4	Y	1017	914	0	63	8	187
						1119	9									
03	DLQ G-10	27056	-0-	27056	46581	25428	3	130	4	Y	1362	1439	0	17	8	93
						1498	9									
04	DLQ G-10	23939	-0-	23939	70520	22250	3	103	4	Y	1442	1438	0	21	8	76
						1586	9									
05	DLQ G-10	25193	-0-	25193	95713	23637	3	4	4	Y	1411	1341	0	61	8	85
						1552	9									
06	118531 X	22818	-0-	-95713	-0-	21583	3	121	4	Y	1013	1040	0			58
						1114	9									
*07	24018 X	24018	-0-	-0-	-0-	22699	3	7	4	Y	1193	1155	0	23	8	73
						1312	9									

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286788 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.10967 - 20865

02	DLQ G-10	57882	-0-	57882	57882	48697	3	1969	4	Y	6560	6074	0	9	8	575
						7216	9									
03	DLQ G-10	70819	-0-	70819	128701	61511	3	763	4	Y	7768	8078	0	17	8	248
						8545	9									
04	DLQ G-10	76089	-0-	76089	204790	65725	3	461	4	Y	9003	9015	0	9	8	227
						9903	9									
05	DLQ G-10	4951	-0-	4951	209741	4190	3	761	9	Y	692	793	0	2	8	124
06	209741 X	-0-	-0-	-209741	-0-					Y	2	2	8			124
*07	75466 X	75466	-0-	-0-	-0-	66794	3	35	4	Y	7852	7771	0	2	8	203
						8637	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
JOBE 70-1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 286816 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9615 - 14160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34916 X	20975	-0-	-13941	-0-	11117	3	8911	4	N	861	862	1			163
						947	9									
03	31744 X	23608	-0-	-8136	-0-	20549	3	1863	4	N	1087	1083	1			167
						1196	9									
04	30000 X	22828	-0-	-7172	-0-	17330	3	3811	4	N	1534	1443	1			258
						1687	9									
05	27590 X	26433	-0-	-1157	-0-	24642	3	84	4	N	1552	1447	1			363
						1707	9									
06	26490 X	21850	-0-	-4640	-0-	19424	3	1074	4	N	1229	1438	1			154
						1352	9									
*07	24905 X	24905	-0-	-0-	-0-	23018	3	520	4	N	1243	1257	1			140
						1367	9									

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286845 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11757 - 21468

02	DLQ G-10	69684	-0-	69684	69684	62163	3	2474	4	Y	4588	4231	0	10	8	402
						5047	9									
03	DLQ G-10	79136	-0-	79136	148820	73389	3	879	4	Y	4425	4661	0	24	8	142
						4868	9									
04	DLQ G-10	79688	-0-	79688	228508	73591	3	519	4	Y	5071	5072	0	13	8	128
						5578	9									
05	DLQ G-10	5267	-0-	5267	233775	4860	3	407	9	Y	370	429	0	3	8	66
06	238996 X	5221	-0-	-233775	-0-	5218	3	3	9	Y	3	3	8			66
*07	83010 X	83010	-0-	-0-	-0-	78827	3	36	4	Y	3770	3734	0	4	8	98
						4147	9									

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286877 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11010 - 20366

02	DLQ G-10	63151	-0-	63151	63151	50586	3	2787	4	Y	8889	8259	0	12	8	781
						9778	9									
03	DLQ G-10	65607	-0-	65607	128758	54819	3	956	4	Y	8938	9407	0	25	8	287
						9832	9									
04	DLQ G-10	68408	-0-	68408	197166	59161	3	600	4	Y	7861	7940	0	10	8	198
						8647	9									
05	DLQ G-10	4915	-0-	4915	202081	4267	3	648	9	Y	589	678	0	4	8	105
06	202081 X	-0-	-0-	-202081	-0-					Y	3	3	8			105
*07	86083 X	86083	-0-	-0-	-0-	68686	3	37	4	Y	15782	15475	0	3	8	409
						17360	9									

THUNDER C20-13 C WELL #: 3H RRCID -> 286930 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10819 - 22586

02	39788 X	14274	-0-	-25514	-0-	11658	3	2616	9	N	2378	2407	0	3	8	78
03	23816 X	23816	-0-	-0-	-0-	19436	3	4380	9	N	3982	3902	0	10	8	148
04	23439 X	23439	-0-	-0-	-0-	19520	3	3919	9	N	3563	3616	0	4	8	91
05	22196 X	22184	-0-	-12	-0-	18203	3	3981	9	N	3619	3609	0	12	8	89
06	23040 X	20584	-0-	-2456	-0-	16957	3	3627	9	N	3297	3207	0	10	8	169
*07	26495 X	26495	-0-	-0-	-0-	21130	3	5365	9	N	4877	4932	0	10	8	104

DARCY STATE 1-32 WELL #: 2H RRCID -> 287189 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11146 - 20941

02	34524 X	24241	-0-	-10283	-0-	19910	3	1683	4	N	2407	2459	0	5	8	521
						2648	9									
03	35061 X	30501	-0-	-4560	-0-	26954	3	94	4	N	3139	3142	0	9	8	509
						3453	9									
04	33930 X	27621	-0-	-6309	-0-	24642	3	66	4	N	2648	2781	0	4	8	372
						2913	9									
05	33263 X	28346	-0-	-4917	-0-	24952	3	365	4	N	2754	2640	0	12	8	474
						3029	9									
06	29520 X	25755	-0-	-3765	-0-	22725	3	402	4	N	2389	2459	0	11	8	393
						2628	9									
07	30504 X	25087	-0-	-5417	-0-	21710	3	837	4	N	2309	1944	0	11	8	747
						2540	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287331 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10804 - 20580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	416313	X	46570	-0-	-369743	-0-	43963	3	544	4	Y	1875	1862	0	3	8	39
							2063	9									
03	63023	X	53894	-0-	-9129	-0-	51138	3	2756	9	Y	2505	2513	0	7	8	24
04	57480	X	49981	-0-	-7499	-0-	47481	3	54	4	Y	2224	2220	0	3	8	25
							2446	9									
05	56792	X	48832	-0-	-7960	-0-	46170	3	313	4	Y	2135	2133	0	9	8	18
							2349	9									
06	54360	X	48150	-0-	-6210	-0-	45846	3	23	4	Y	2074	2005	0	8	8	79
							2281	9									
07	53909	X	51242	-0-	-2667	-0-	48845	3	40	4	Y	2143	2183	0	8	8	31
							2357	9									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287336 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10781 - 20523

02	347709	X	34473	-0-	-313236	-0-	30945	3	409	4	Y	2835	2810	0	4	8	59
							3119	9									
03	53568	X	44633	-0-	-8935	-0-	41182	3	3451	9	Y	3137	3159	0	7	8	30
04	51000	X	42162	-0-	-8838	-0-	39010	3	49	4	Y	2821	2816	0	3	8	32
							3103	9									
05	49259	X	43930	-0-	-5329	-0-	39841	3	306	4	Y	3439	3433	0	9	8	29
							3783	9									
06	45660	X	42376	-0-	-3284	-0-	39410	3	22	4	Y	2676	2595	0	8	8	102
							2944	9									
07	44640	X	44401	-0-	-239	-0-	41529	3	37	4	Y	2577	2633	0	8	8	38
							2835	9									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287338 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10938 - 20694

02	608390	X	73780	-0-	-534610	-0-	68050	3	311	4	Y	4926	4944	0	4	8	25
							5419	9									
03	91078	X	6500	-0-	-84578	-0-	5964	3	536	9	Y	487	507	0	1	8	4
04	88140	X	21413	-0-	-66727	-0-	18286	3	4	4	Y	2839	2824	0	3	8	16
							3123	9									
05	88040	X	46070	-0-	-41970	-0-	40710	3	46	4	Y	4831	4784	0	30	8	33
							5314	9									
06	79050	X	41049	-0-	-38001	-0-	36727	3	4322	9	Y	3929	3824	0	30	8	108
07	81685	X	44759	-0-	-36926	-0-	40656	3	18	4	Y	3714	3764	0	26	8	32
							4085	9									

SIEVERS 2-35 NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287339 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11284 - 21063

02	45836	X	31065	-0-	-14771	-0-	25453	3	5612	9	N	5102	5077	0	6	8	305
03	50747	X	42427	-0-	-8320	-0-	35197	3	7230	9	N	6573	6559	0	14	8	305
04	45660	X	29273	-0-	-16387	-0-	23960	3	5313	9	N	4830	4534	0	4	8	597
05	44640	X	24430	-0-	-20210	-0-	19848	3	4582	9	N	4165	4356	0	13	8	393
06	42420	X	36984	-0-	-5436	-0-	31081	3	5903	9	N	5366	5239	0	13	8	507
07	42439	X	38184	-0-	-4255	-0-	31835	3	6349	9	N	5772	6001	0	12	8	266

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287343 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10653 - 20286

02	243336	X	30449	-0-	-212887	-0-	26149	3	173	4	Y	3752	3756	0	3	8	19
							4127	9									
03	37589	X	37589	-0-	-0-	-0-	32784	3	2	4	Y	4366	4346	0	7	8	32
							4803	9									
04	67025	X	67025	-0-	-0-	-0-	55513	3	11	4	Y	10455	10426	0	3	8	58
							11501	9									
05	41483	X	41483	-0-	-0-	-0-	34216	3	33	4	Y	6576	6580	0	9	8	45
							7234	9									
06	36390	X	26806	-0-	-9584	-0-	22870	3	3936	9	Y	3578	3516	0	8	8	99
07	40207	X	27953	-0-	-12254	-0-	24019	3	12	4	Y	3565	3625	0	8	8	31
							3922	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287347 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11037 - 20689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	469032	X	39864	-0-	-429168	-0-	33805	3	170	4	Y	5354	5370	0	4	8	27
							5889	9									
03	72478	X	58287	-0-	-14191	-0-	52616	3	2	4	Y	5154	5135	0	8	8	38
							5669	9									
04	70140	X	54823	-0-	-15317	-0-	48445	3	9	4	Y	5790	5793	0	3	8	32
							6369	9									
05	68386	X	53937	-0-	-14449	-0-	47857	3	44	4	Y	5487	5470	0	12	8	37
							6036	9									
06	62280	X	48541	-0-	-13739	-0-	43297	3	5244	9	Y	4767	4661	0	11	8	132
07	58280	X	52518	-0-	-5762	-0-	47432	3	17	4	Y	4608	4690	0	10	8	40
							5069	9									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287348 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10972 - 20714

02	361758	X	45059	-0-	-316699	-0-	41410	3	188	4	Y	3146	3157	0	1	8	16
							3461	9									
03	52700	X	48099	-0-	-4601	-0-	44398	3	2	4	Y	3363	3349	0	5	8	25
							3699	9									
04	51000	X	43524	-0-	-7476	-0-	38780	3	8	4	Y	4305	4303	0	3	8	24
							4736	9									
05	50344	X	37341	-0-	-13003	-0-	33743	3	34	4	Y	3240	3233	0	9	8	22
							3564	9									
06	48270	X	32775	-0-	-15495	-0-	29777	3	2998	9	Y	2725	2662	0	10	8	75
07	49879	X	35829	-0-	-14050	-0-	32734	3	15	4	Y	2800	2844	0	7	8	24
							3080	9									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287350 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10598 - 20107

02	371738	X	50759	-0-	-320979	-0-	45153	3	645	4	Y	4510	4468	0	3	8	93
							4961	9									
03	54963	X	50216	-0-	-4747	-0-	44212	3	6004	9	Y	5458	5492	0	7	8	52
04	52740	X	44430	-0-	-8310	-0-	39160	3	55	4	Y	4741	4736	0	3	8	54
							5215	9									
05	56203	X	42576	-0-	-13627	-0-	37262	3	310	4	Y	4549	4555	0	9	8	39
							5004	9									
06	54390	X	42049	-0-	-12341	-0-	37485	3	23	4	Y	4128	4001	0	8	8	158
							4541	9									
07	56203	X	44393	-0-	-11810	-0-	39631	3	40	4	Y	4293	4380	0	8	8	63
							4722	9									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287351 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10807 - 20236

02	362754	X	37564	-0-	-325190	-0-	32411	3	422	4	Y	4301	4266	0	4	8	89
							4731	9									
03	53785	X	49408	-0-	-4377	-0-	43531	3	5877	9	Y	5343	5375	0	7	8	50
04	52050	X	47499	-0-	-4551	-0-	41741	3	51	4	Y	5188	5176	0	3	8	59
							5707	9									
05	53506	X	45837	-0-	-7669	-0-	40468	3	309	4	Y	4600	4611	0	9	8	39
							5060	9									
06	50550	X	45091	-0-	-5459	-0-	40285	3	23	4	Y	4348	4213	0	8	8	166
							4783	9									
07	49414	X	46543	-0-	-2871	-0-	41582	3	38	4	Y	4475	4567	0	8	8	66
							4923	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287395 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10638 - 20333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	312746	X	30715	-0-	-282031	-0-	24513	3	144	4	Y	5507	5523	0	4	8	28
							6058	9									
03	48112	X	38523	-0-	-9589	-0-	32690	3	1	4	Y	5302	5283	0	8	8	39
							5832	9									
04	47451	X	47451	-0-	-0-	-0-	38669	3	9	4	Y	7975	7967	0	3	8	44
							8773	9									
05	47399	X	40953	-0-	-6446	-0-	33796	3	38	4	Y	6472	6461	0	11	8	44
							7119	9									
06	39870	X	35243	-0-	-4627	-0-	29454	3	5789	9	Y	5263	5151	0	11	8	145
07	48112	X	38875	-0-	-9237	-0-	32318	3	15	4	Y	5947	6030	0	11	8	51
							6542	9									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287396 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10791 - 20547

02	369168	X	41252	-0-	-327916	-0-	36536	3	461	4	Y	3868	3839	0	4	8	80
							4255	9									
03	57660	X	49190	-0-	-8470	-0-	44552	3	4638	9	Y	4216	4249	0	7	8	40
04	54300	X	41897	-0-	-12403	-0-	37467	3	48	4	Y	3984	3976	0	3	8	45
							4382	9									
05	52948	X	41372	-0-	-11576	-0-	37066	3	292	4	Y	3649	3654	0	9	8	31
							4014	9									
06	47610	X	26808	-0-	-20802	-0-	22094	3	26	4	Y	4262	4122	0	8	8	163
							4688	9									
*07	50384	X	50384	-0-	-0-	-0-	45968	3	35	4	Y	3983	4080	0	8	8	58
							4381	9									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287408 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10672 - 20030

02	392270	X	38043	-0-	-354227	-0-	32458	3	505	4	Y	4618	4585	0	3	8	96
							5080	9									
03	60512	X	43743	-0-	-16769	-0-	38208	3	5535	9	Y	5032	5074	0	6	8	48
04	58560	X	45628	-0-	-12932	-0-	39921	3	57	4	Y	5136	5122	0	3	8	59
							5650	9									
05	58125	X	43521	-0-	-14604	-0-	37861	3	327	4	Y	4848	4857	0	9	8	41
							5333	9									
06	52110	X	49425	-0-	-2685	-0-	43941	3	27	4	Y	4961	4805	0	8	8	189
							5457	9									
*07	48402	X	48402	-0-	-0-	-0-	43119	3	45	4	Y	4762	4873	0	8	8	70
							5238	9									

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287434 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10872 - 20573

02	43540	X	30609	-0-	-12931	-0-	22915	3	50	4	N	6949	6542	0	5	8	777
							7644	9									
03	48205	X	43021	-0-	-5184	-0-	33827	3	8	4	N	8351	8659	0	17	8	452
							9186	9									
04	43380	X	38171	-0-	-5209	-0-	30091	3	5	4	N	7341	7175	0	7	8	611
							8075	9									
05	39990	X	35220	-0-	-4770	-0-	27074	3	98	4	N	7316	7576	0	16	8	335
							8048	9									
06	41640	X	35352	-0-	-6288	-0-	27361	3	395	4	N	6905	6679	0	15	8	546
							7596	9									
07	43028	X	39113	-0-	-3915	-0-	31179	3	25	4	N	7190	7436	0	14	8	286
							7909	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BOULDER STATE 57-32 WELL #: 2H RRCID -> 287572 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10103 PERF.10147 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	231637	X	20436	-0-	-211201	-0-	1941	1	15043	3	Y	1806	1814	1	37	8	159
							1465	4	1987	9							
03	37479	X	32393	-0-	-5086	-0-	2299	1	26302	3	Y	2847	2801	1	22	8	183
							660	4	3132	9							
04	33660	X	32998	-0-	-662	-0-	2273	1	27322	3	Y	2828	2867	1	28	8	116
							292	4	3111	9							
05	34782	X	31131	-0-	-3651	-0-	2291	1	25810	3	Y	2712	2668	1	36	8	124
							47	4	2983	9							
06	31350	X	29738	-0-	-1612	-0-	2167	1	24797	3	Y	2471	2473	1			122
							56	4	2718	9							
07	34100	X	22954	-0-	-11146	-0-	1982	1	18444	3	Y	2271	2279	1	31	8	83
							30	4	2498	9							

SADDLEBACK STATE 57-30 WELL #: 2H RRCID -> 287608 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10127 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	306524	X	27874	-0-	-278650	-0-	1738	1	20172	3	Y	3779	3855	1	65	8	167
							1807	4	4157	9							
03	46562	X	44216	-0-	-2346	-0-	2296	1	36156	3	Y	4604	4504	1	32	8	235
							700	4	5064	9							
04	45060	X	41388	-0-	-3672	-0-	2220	1	33626	3	Y	3784	3788	1	10	8	221
							1380	4	4162	9							
05	46562	X	42600	-0-	-3962	-0-	2270	1	35472	3	Y	4379	4331	1	47	8	222
							41	4	4817	9							
06	42780	X	32286	-0-	-10494	-0-	2116	1	25800	3	Y	3344	3397	1			169
							692	4	3678	9							
07	44206	X	34402	-0-	-9804	-0-	2101	1	27445	3	Y	3458	3399	1	32	8	196
							1052	4	3804	9							

RED LODGE C20-11 F WELL #: 6H RRCID -> 288432 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10650 - 22405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		23574	-0-	23574	23574	18611	3	551	4	Y	4011	4027	0	5	8	30
							4412	9									
03	DLQ G-10		43501	-0-	43501	67075	35332	3	108	4	Y	7328	7303	0	22	8	33
							8061	9									
04	DLQ G-10		42045	-0-	42045	109120	34543	3	11	4	Y	6810	6795	0	8	8	40
							7491	9									
05	DLQ G-10		49830	-0-	49830	158950	41217	3	114	4	Y	7726	7700	0	28	8	38
							8499	9									
06	212698	X	53748	-0-	-158950	-0-	43766	3	114	4	Y	8971	8856	0	23	8	130
							9868	9									
*07	57622	X	57622	-0-	-0-	-0-	47233	3	104	4	Y	9350	9363	0	21	8	96
							10285	9									

RED LODGE C20-11 G WELL #: 7H RRCID -> 288433 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11096 - 22010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		37650	-0-	37650	37650	32713	3	969	4	Y	3607	3611	0	5	8	27
							3968	9									
03	DLQ G-10		45337	-0-	45337	82987	39835	3	122	4	Y	4891	4879	0	17	8	22
							5380	9									
04	DLQ G-10		44099	-0-	44099	127086	38966	3	12	4	Y	4655	4643	0	7	8	27
							5121	9									
05	DLQ G-10		46641	-0-	46641	173727	41271	3	115	4	Y	4777	4757	0	23	8	24
							5255	9									
06	217550	X	43823	-0-	-173727	-0-	38671	3	101	4	Y	4592	4532	0	18	8	66
							5051	9									
*07	45943	X	45943	-0-	-0-	-0-	40739	3	90	4	Y	4649	4649	0	18	8	48
							5114	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
RED LODGE C20-11 H WELL #: 8H RRCID -> 288435 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10638 - 21255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	63583	-0-	63583	63583	50762	3	1503	4	Y	10289	10277	0	12	8	78
						11318	9									
03	DLQ G-10	76766	-0-	76766	140349	62779	3	192	4	Y	12541	12536	0	27	8	56
						13795	9									
04	DLQ G-10	73812	-0-	73812	214161	60928	3	19	4	Y	11695	11672	0	11	8	68
						12865	9									
05	DLQ G-10	26157	-0-	26157	240318	20977	3	58	4	Y	4656	4683	0	18	8	23
						5122	9									
06	286348 X	46030	-0-	-240318	-0-	36648	3	95	4	Y	8443	8316	0	28	8	122
						9287	9									
*07	46889 X	46889	-0-	-0-	-0-	37679	3	83	4	Y	8297	8306	0	28	8	85
						9127	9									

RED LODGE C20-11 D WELL #: 4H RRCID -> 288472 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10753 PERF.10727 - 22759

02	DLQ G-10	24846	-0-	24846	24846	17882	3	530	4	Y	5849	5847	0	6	8	44
						6434	9									
03	DLQ G-10	54451	-0-	54451	79297	41739	3	128	4	Y	11440	11417	0	16	8	51
						12584	9									
04	DLQ G-10	53885	-0-	53885	133182	42530	3	13	4	Y	10311	10296	0	6	8	60
						11342	9									
05	DLQ G-10	41250	-0-	41250	174432	32741	3	91	4	Y	7653	7656	0	19	8	38
						8418	9									
06	228772 X	54340	-0-	-174432	-0-	43280	3	113	4	Y	9952	9829	0	17	8	144
						10947	9									
*07	29434 X	29434	-0-	-0-	-0-	22864	3	51	4	Y	5926	5998	0	11	8	61
						6519	9									

RED LODGE C20-11 I WELL #: 9H RRCID -> 288502 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11160 - 20890

02	DLQ G-10	46707	-0-	46707	46707	38872	3	1151	4	Y	6076	6069	0	9	8	46
						6684	9									
03	DLQ G-10	38507	-0-	38507	85214	32768	3	100	4	Y	5126	5133	0	16	8	23
						5639	9									
04	DLQ G-10	48805	-0-	48805	134019	41916	3	13	4	Y	6251	6229	0	8	8	37
						6876	9									
05	DLQ G-10	48552	-0-	48552	182571	41530	3	115	4	Y	6279	6257	0	28	8	31
						6907	9									
06	228072 X	45501	-0-	-182571	-0-	38865	3	101	4	Y	5941	5863	0	23	8	86
						6535	9									
*07	46624 X	46624	-0-	-0-	-0-	40118	3	89	4	Y	5834	5838	0	22	8	60
						6417	9									

RED LODGE C20-11 E WELL #: 5H RRCID -> 288531 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11078 - 22920

02	DLQ G-10	74767	-0-	74767	74767	64960	3	1924	4	Y	7166	7159	0	8	8	54
						7883	9									
03	DLQ G-10	108632	-0-	108632	183399	97370	3	298	4	Y	9967	9957	0	20	8	44
						10964	9									
04	DLQ G-10	97425	-0-	97425	280824	87364	3	27	4	Y	9122	9105	0	8	8	53
						10034	9									
05	DLQ G-10	78520	-0-	78520	359344	70384	3	195	4	Y	7219	7214	0	22	8	36
						7941	9									
06	412430 X	53086	-0-	-359344	-0-	46954	3	122	4	Y	5464	5400	0	21	8	79
						6010	9									
*07	53628 X	53628	-0-	-0-	-0-	47484	3	105	4	Y	5490	5494	0	19	8	56
						6039	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 3H RRCID -> 288982 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10398 PERF.10376 - 18700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		69275	-0-	69275	69275	61287	3	620	4	Y	6698	6722	0	5	8	80
							7368	9									
03	DLQ G-10		75935	-0-	75935	145210	67985	3	7950	9	Y	7227	7206	0	12	8	89
04	DLQ G-10		71239	-0-	71239	216449	63661	3	78	4	Y	6818	6819	0	5	8	83
							7500	9									
05	DLQ G-10		72920	-0-	72920	289369	65056	3	408	4	Y	6778	6745	0	17	8	99
							7456	9									
06	360390	X	71021	-0-	-289369	-0-	63779	3	107	4	Y	6486	6385	0	15	8	185
							7135	9									
*07	48901	X	48901	-0-	-0-	-0-	42437	3	886	4	Y	5071	5165	0	15	8	76
							5578	9									

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 2H RRCID -> 288994 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10595 - 17670

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 5H RRCID -> 289025 COMPL. DATE 01/15/2020 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10364 - 18460

02	DLQ G-10		74871	-0-	74871	74871	64616	3	784	4	Y	8610	8695	0	4	8	103
							9471	9									
03	DLQ G-10		101534	-0-	101534	176405	89265	3	12269	9	Y	11154	11108	0	12	8	137
04	DLQ G-10		93662	-0-	93662	270067	81717	3	125	4	Y	10745	10745	0	5	8	132
							11820	9									
05	DLQ G-10		88550	-0-	88550	358617	77255	3	602	4	Y	9721	9695	0	15	8	143
							10693	9									
06	434492	X	75875	-0-	-358617	-0-	66380	3	95	4	Y	8545	8429	0	15	8	244
							9400	9									
*07	78535	X	78535	-0-	-0-	-0-	67922	3	1136	4	Y	8615	8715	0	15	8	129
							9477	9									

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 4H RRCID -> 289026 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10577 - 18780

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 6H RRCID -> 289027 COMPL. DATE 01/15/2020 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10561 - 18460

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CABINET STATE 55-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289077 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10950 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9996	X	6499	-0-	-3497	-0-	5367	3	1132	9	N	1029	1007	0			229
03	11067	X	10921	-0-	-146	-0-	9059	3	1862	9	N	1693	1677	0	2	8	243
04	10710	X	8649	-0-	-2061	-0-	7073	3	1576	9	N	1433	1466	0	1	8	209
05	10571	X	759	-0-	-9812	-0-	391	3	23	4	N	314	325	0			198
							345	9									
06	10560	X	-0-	-0-	-10560	-0-					N	-0-					198
07	10912	X	2738	-0-	-8174	-0-	2035	3	703	9	N	639	605	0			232

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289675 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10714 - 20535

02	269482	X	269482	-0-	-0-	-0-	215480	3	315	4	N	48806	48912	0	56	8	124
							53687	9									
03	311412	X	311412	-0-	-0-	-0-	252011	3	21	4	N	53982	53855	0	104	8	147
							59380	9									
04	271294	X	271294	-0-	-0-	-0-	222609	3	48685	9	N	44259	44218	0	41	8	147
05	255732	X	255732	-0-	-0-	-0-	213307	3	17	4	N	38553	38438	0	120	8	142
							42408	9									
06	231989	X	231989	-0-	-0-	-0-	194328	3	88	4	N	34157	33480	0	112	8	707
							37573	9									
*07	226718	X	226718	-0-	-0-	-0-	191782	3	63	4	N	31703	32161	0	105	8	144
							34873	9									

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289676 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11092 - 21080

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289688 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11044 - 20966

02	168448	X	157669	-0-	-10779	-0-	129505	3	188	4	N	25433	25486	0	27	8	64
							27976	9									
03	178266	X	178266	-0-	-0-	-0-	149016	3	12	4	N	26580	26520	0	52	8	72
							29238	9									
04	180480	X	147976	-0-	-32504	-0-	125202	3	22774	9	N	20704	20687	0	20	8	69
05	186496	X	138061	-0-	-48435	-0-	118186	3	9	4	N	18060	18004	0	58	8	67
							19866	9									
06	180480	X	127669	-0-	-52811	-0-	109872	3	48	4	N	16135	15813	0	55	8	334
							17749	9									
07	178281	X	121052	-0-	-57229	-0-	104961	3	33	4	N	14598	14815	0	51	8	66
							16058	9									

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289965 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10855 - 20650

02	182028	X	137580	-0-	-44448	-0-	107227	3	155	4	N	27453	27519	0	24	8	70
							30198	9									
03	201531	X	144774	-0-	-56757	-0-	114412	3	9	4	N	27594	27548	0	41	8	75
							30353	9									
04	204390	X	116534	-0-	-87856	-0-	93322	3	23212	9	N	21102	21091	0	16	8	70
05	211203	X	110615	-0-	-100588	-0-	90117	3	7	4	N	18628	18581	0	48	8	69
							20491	9									
06	187620	X	91255	-0-	-96365	-0-	74376	3	36	4	N	15312	15019	0	45	8	317
							16843	9									
07	152334	X	77106	-0-	-75228	-0-	63578	3	23	4	N	12277	12496	0	42	8	56
							13505	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290115 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10535 - 20378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	283462	X	283462	-0-	-0-	-0-	225799	3	2637	4	N	50024	50075	0	62	8	153
							55026	9									
03	307452	X	307452	-0-	-0-	-0-	251499	3	306	4	N	50588	50367	0	115	8	259
							55647	9									
04	255810	X	255810	-0-	-0-	-0-	211879	3	43931	9	N	39937	39947	0	43	8	206
05	255720	X	255720	-0-	-0-	-0-	213584	3	391	4	N	37950	37805	0	133	8	218
							41745	9									
06	218147	X	218147	-0-	-0-	-0-	183125	3	468	4	N	31413	31171	0	126	8	334
							34554	9									
*07	190236	X	190236	-0-	-0-	-0-	157131	3	159	4	N	29951	29940	0	117	8	228
							32946	9									

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290158 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10988 - 20885

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290219 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 10634 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290221 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10876 - 20610

02	265356	X	172727	-0-	-92629	-0-	134974	3	1573	4	N	32891	33063	0	24	8	14
							36180	9									
03	293787	X	192845	-0-	-100942	-0-	151701	3	185	4	N	37235	37004	0	55	8	190
							40959	9									
04	252000	X	159815	-0-	-92185	-0-	127955	3	31860	9	N	28964	28983	0	21	8	150
05	260400	X	151884	-0-	-108516	-0-	122908	3	225	4	N	26137	26074	0	63	8	150
							28751	9									
06	230550	X	128899	-0-	-101651	-0-	104920	3	275	4	N	21549	21409	0	61	8	229
							23704	9									
07	192851	X	109671	-0-	-83180	-0-	86147	3	87	4	N	21306	21317	0	56	8	162
							23437	9									

BIG SKY STATE 55-16 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290605 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11227 - 20718

02	0		187435	-0-	187435	188043	147281	3	4800	4	N	32140	32029	0	48	8	72
							35354	9									
03	423689	X	235646	-0-	-188043	-0-	192457	3	43189	9	N	39263	39167	0	69	8	99
04	212370	X	212297	-0-	-73	-0-	177292	3	5	4	N	31818	31791	0	28	8	98
							35000	9									
05	219449	X	179866	-0-	-39583	-0-	150586	3	55	4	N	26568	26537	0	78	8	51
							29225	9									
06	212370	X	178296	-0-	-34074	-0-	148802	3	29494	9	N	26813	26744	0	73	8	47
07	219449	X	172564	-0-	-46885	-0-	146243	3	26321	9	N	23928	23871	0	68	8	36

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

BIG SKY STATE 55-16 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290606 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10620 - 20576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		162872	-0-	162872	163250	117967	3	3844	4	N	37328	37212	0	40	8	84
							41061	9									
03	340244	X	176994	-0-	-163250	-0-	134046	3	42948	9	N	39044	38968	0	61	8	99
04	159210	X	159194	-0-	-16	-0-	121638	3	4	4	N	34138	34102	0	30	8	105
							37552	9									
05	164517	X	135590	-0-	-28927	-0-	103012	3	38	4	N	29582	29545	0	85	8	57
							32540	9									
06	159210	X	112233	-0-	-46977	-0-	84689	3	27544	9	N	25040	24972	0	81	8	44
07	164517	X	101866	-0-	-62651	-0-	77953	3	23913	9	N	21739	21675	0	75	8	33

BIG SKY STATE 55-16 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290607 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11100 - 20999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		181305	-0-	181305	181305	146135	3	4762	4	N	27644	27546	0	40	8	62
							30408	9									
03	408388	X	227083	-0-	-181305	-0-	190236	3	36847	9	N	33497	33403	0	71	8	85
04	224639	X	224639	-0-	-0-	-0-	190193	3	6	4	N	31309	31268	0	29	8	97
							34440	9									
05	217124	X	208113	-0-	-9011	-0-	176691	3	65	4	N	28506	28464	0	84	8	55
							31357	9									
06	210120	X	181377	-0-	-28743	-0-	154085	3	27292	9	N	24811	24742	0	80	8	44
07	217124	X	179054	-0-	-38070	-0-	153956	3	25098	9	N	22816	22751	0	74	8	35

BIG SKY STATE 55-16 UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290608 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10731 - 20470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		96562	-0-	96562	99754	70202	3	2288	4	N	21884	21879	0	31	8	49
							24072	9									
03	204435	X	104681	-0-	-99754	-0-	78653	3	26028	9	N	23662	23594	0	57	8	60
04	99982	X	99982	-0-	-0-	-0-	76099	3	2	4	N	21710	21679	0	24	8	67
							23881	9									
05	95170	X	95105	-0-	-65	-0-	72451	3	26	4	N	20571	20526	0	73	8	39
							22628	9									
06	92100	X	84842	-0-	-7258	-0-	64623	3	20219	9	N	18381	18321	0	66	8	33
07	95170	X	78504	-0-	-16666	-0-	60749	3	17755	9	N	16141	16088	0	61	8	25

BIG SKY STATE 55-16 UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 290609 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11125 - 19996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		152820	-0-	152820	155015	119523	3	3895	4	N	26729	26690	0	24	8	60
							29402	9									
03	357611	X	202596	-0-	-155015	-0-	166111	3	36485	9	N	33168	33086	0	58	8	84
04	217050	X	203255	-0-	-13795	-0-	168632	3	5	4	N	31471	31434	0	24	8	97
							34618	9									
05	224285	X	187430	-0-	-36855	-0-	156724	3	57	4	N	27863	27837	0	70	8	53
							30649	9									
06	217050	X	175845	-0-	-41205	-0-	148027	3	27818	9	N	25289	25231	0	66	8	45
07	224285	X	161745	-0-	-62540	-0-	137080	3	24665	9	N	22423	22372	0	62	8	34

BIG SKY STATE 55-16 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290642 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11172 - 20907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		165451	-0-	165451	168509	129601	3	4224	4	N	28751	28712	0	35	8	65
							31626	9									
03	370178	X	201669	-0-	-168509	-0-	165887	3	35782	9	N	32529	32447	0	65	8	82
04	184812	X	184812	-0-	-0-	-0-	156368	3	5	4	N	25854	25830	0	26	8	80
							28439	9									
05	188759	X	164715	-0-	-24044	-0-	140726	3	51	4	N	21762	21733	0	67	8	42
							23938	9									
06	182670	X	161260	-0-	-21410	-0-	139375	3	21885	9	N	19895	19838	0	64	8	35
07	188759	X	145337	-0-	-43422	-0-	125947	3	19390	9	N	17627	17576	0	59	8	27

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 291227 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10525 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 291284 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 10758 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291285 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291286 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10957 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291310 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 10556 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COG OPERATING LLC 166150
BULLET 27-15 WELL #: 1H RRCID -> 286909 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12281 - 17012

02	13692 X	12830	-0-	-862	-0-	11341	3	33	4	Y	1324	1398	1			112
						1456	9									
03	15980 X	15980	-0-	-0-	-0-	12856	3	3124	9	Y	2840	2583	1			369
04	14849 X	14849	-0-	-0-	-0-	11869	3	2	4	Y	2707	2530	1			546
						2978	9									
05	41225 X	41225	-0-	-0-	-0-	39053	3	69	4	Y	1912	1930	1			528
						2103	9									
06	35430 X	35430	-0-	-0-	-0-	33240	3	22	4	Y	1971	2014	1			485
						2168	9									
07	15159 X	11001	-0-	-4158	-0-	9173	3	95	4	Y	1575	1716	0			344
						1733	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
RUDD DRAW 29-3 WELL #: 10H RRCID -> 290657 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12381 PERF.12715 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	11745	-0-	11745	471476	728	1	8286	3	N	2439	2491	0			32
							48	4	2683	9							
03	0	W	11951	-0-	11951	483427	781	1	8135	3	N	2682	2670	0			44
							85	4	2950	9							
04	0	W	10943	-0-	10943	494370	729	1	7539	3	N	2413	2410	0			47
							21	4	2654	9							
05	0	W	11876	-0-	11876	506246	902	1	8511	3	N	2235	2243	0			39
							4	4	2459	9							
06	0	W	11269	-0-	11269	517515	798	1	7984	3	N	2258	2254	0			43
							3	4	2484	9							
07	0	W	11867	-0-	11867	529382	848	1	8398	3	N	2349	2351	0			41
							37	4	2584	9							

MULLIGAN UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 290764 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12198 - 21890

02	0	W	29403	-0-	29403	1748184	25046	3	74	4	N	3894	4024	1			319
							4283	9									
03	0	W	47842	-0-	47842	1796026	39935	3	7907	9	N	7188	6569	1	1	8	937
04	0	W	47009	-0-	47009	1843035	39640	3	6	4	N	6694	6280	1			1351
							7363	9									
05	0	W	18350	-0-	18350	1861385	11734	3	21	4	N	5995	5774	1			1572
							6595	9									
06	0	W	24678	-0-	24678	1886063	17033	3	11	4	N	6940	6869	1			1643
							7634	9									
*07	1918781	X	32718	-0-	-1886063	-0-	27092	3	279	4	N	4861	5442	0			1062
							5347	9									

BARSTOW A WELL #: 3652H RRCID -> 291045 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10777 - 22195

08	0	W	37271	-0-	37271	2649795	29439	3	7832	9	N	7120	7064	0			418
09	0	W	35990	-0-	35990	2685785	28128	3	297	4	N	6877	6927	0	1	8	367
							7565	9									
10	0	W	36380	-0-	36380	2722165	28954	3	7426	9	N	6751	6793	0			325
11	0	W	33786	-0-	33786	2755951	26219	3	127	4	N	6764	6655	0			434
							7440	9									
12	0	W	35617	-0-	35617	2791568	28145	3	7472	9	N	6793	6737	0			490
01	0	W	34949	-0-	34949	2826517	27911	3	7038	9	N	6398	6476	0			412
02	0	W	20490	-0-	20490	2847007	16140	3	178	4	N	3793	3690	0			515
							4172	9									
03	0	W	31665	-0-	31665	2878672	24886	3	6779	9	N	6163	6348	0			330
04	0	W	31731	-0-	31731	2910403	24563	3	7168	9	N	6516	6389	0			457
05	0	W	33248	-0-	33248	2943651	26532	3	6716	9	N	6105	6172	0			390
06	0	W	31983	-0-	31983	2975634	25735	3	6248	9	N	5680	5728	0			342
07	0	W	32659	-0-	32659	3008293	26301	3	6358	9	N	5780	5789	0			333

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
C.G. LUDEMAN 'B' WELL #: 1H RRCID -> 291049 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12135 - 15168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	1890	-0-	1890	24276	978	3	912	9	N	829	715	1			587
09	0	W	1696	-0-	1696	25972	869	3	827	9	N	752	1079	1			260
10	0	W	1789	-0-	1789	27761	883	3	906	9	N	824	542	1			542
11	0	W	1545	-0-	1545	29306	800	3	745	9	N	677	729	1			490
12	0	W	1631	-0-	1631	30937	829	3	802	9	N	729	551	1			668
01	0	W	1598	-0-	1598	32535	829	3	769	9	N	699	1084	1			283
02	0	W	1571	-0-	1571	34106	798	3	773	9	N	703	709	1			277
03	0	W	1768	-0-	1768	35874	1008	3	760	9	N	691	561	1			407
04	0	W	1644	-0-	1644	37518	1016	3	628	9	N	571	727	1			251
05	0	W	1751	-0-	1751	39269	1069	3	682	9	N	620	544	1			327
06	0	W	1504	-0-	1504	40773	887	3	617	9	N	561	531	1			357
07	0	W	1339	-0-	1339	42112	665	3	55	4	N	563	713	1			207
							619	9									

WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7302H RRCID -> 291050 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11257 - 20345

*08	0	W	42217	-0-	42217	715780	35066	3	7151	9	N	6501	6438	0	30	8	137
*09	0	W	38595	-0-	38595	754375	32456	3	6139	9	N	5581	5530	0	40	8	148
*10	0	W	44838	-0-	44838	799213	38336	3	6502	9	N	5911	5923	0	37	8	99
*11	0	W	41958	-0-	41958	841171	35855	3	30	4	N	5521	5438	0	32	8	150
							6073	9									
*12	0	W	41286	-0-	41286	882457	34893	3	132	4	N	5692	5598	0	33	8	211
							6261	9									
*01	0	W	40072	-0-	40072	922529	34219	3	65	4	N	5262	5288	0			185
							5788	9									
*02	0	W	25334	-0-	25334	947863	21584	3	3750	9	N	3409	3473	0	14	8	107
*03	0	W	43863	-0-	43863	991726	37954	3	5909	9	N	5372	5273	0	15	8	191
*04	0	W	48249	-0-	48249	1039975	42930	3	114	4	N	4732	4806	0	24	8	93
							5205	9									
*05	0	W	45935	-0-	45935	1085910	40662	3	5273	9	N	4794	4730	0	20	8	137
*06	0	W	41583	-0-	41583	1127493	36799	3	4784	9	N	4349	4367	0	20	8	99
*07	0	W	42844	-0-	42844	1170337	38003	3	4841	9	N	4401	4440	0			60

WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7305H RRCID -> 291051 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 10693 PERF.11280 - 22398

*08	0	W	68666	-0-	68666	1172842	59216	3	9450	9	N	8591	8324	0	79	8	329
*09	0	W	56870	-0-	56870	1229712	47955	3	266	4	N	7863	7861	0	107	8	224
							8649	9									
*10	0	W	63708	-0-	63708	1293420	54491	3	9217	9	N	8379	8246	0	108	8	249
*11	0	W	64378	-0-	64378	1357798	55707	3	87	4	N	7804	7835	0	87	8	131
							8584	9									
*12	0	W	63955	-0-	63955	1421753	55086	3	8869	9	N	8063	7920	0	90	8	184
*01	0	W	60265	-0-	60265	1482018	51892	3	8373	9	N	7612	7476	0			320
*02	0	W	39609	-0-	39609	1521627	34132	3	5477	9	N	4979	5144	0	38	8	117
*03	0	W	59897	-0-	59897	1581524	52255	3	7642	9	N	6947	6681	0	49	8	334
*04	0	W	35862	-0-	35862	1617386	30099	3	21	4	N	5220	5387	0	62	8	105
							5742	9									
*05	0	W	24135	-0-	24135	1641521	20518	3	3617	9	N	3288	3272	0	31	8	90
*06	0	W	70020	-0-	70020	1711541	62673	3	7347	9	N	6679	6537	0	60	8	172
*07	0	W	78217	-0-	78217	1789758	70287	3	7930	9	N	7209	7201	0			180

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7376H RRCID -> 291052 COMPL. DATE 07/23/2017 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11530 - 22480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	W	48212	-0-	48212	731817	44114	3	4098	9	N	3725	3608	0	34	8	143
*09	0	W	39948	-0-	39948	771765	36204	3	201	4	N	3221	3228	0	44	8	92
							3543	9									
*10	0	W	46069	-0-	46069	817834	42421	3	3648	9	N	3316	3266	0	43	8	99
*11	0	W	45763	-0-	45763	863597	42140	3	66	4	N	3234	3243	0	36	8	54
							3557	9									
*12	0	W	47518	-0-	47518	911115	43681	3	3837	9	N	3488	3424	0	39	8	79
*01	0	W	46297	-0-	46297	957412	42650	3	3647	9	N	3315	3254	0			140
*02	0	W	30718	-0-	30718	988130	28107	3	2611	9	N	2374	2440	0	18	8	56
*03	0	W	3756	-0-	3756	991886	3411	3	345	9	N	314	350	0	3	8	17
*04	0	W	25509	-0-	25509	1017395	23322	3	17	4	N	1973	1931	0	22	8	37
							2170	9									
*05	0	W	42573	-0-	42573	1059968	39833	3	2740	9	N	2491	2438	0	23	8	67
*06	0	W	39410	-0-	39410	1099378	37261	3	2149	9	N	1954	1952	0	18	8	51
*07	0	W	41758	-0-	41758	1141136	39326	3	2432	9	N	2211	2207	0			55

CONSTANTAN 34-174 (N) WELL #: 1H RRCID -> 291057 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10705 - 17420

08	0	W	17030	-0-	17030	264176	13932	3	3098	9	N	2816	2766	0	8	8	338
09	0	W	15952	-0-	15952	280128	13063	3	50	4	N	2581	2511	0	4	8	404
							2839	9									
10	0	W	16567	-0-	16567	296695	13632	3	2935	9	N	2668	2675	0	1	8	396
11	0	W	16617	-0-	16617	313312	13769	3	2848	9	N	2589	2809	0	1	8	175
12	0	W	16766	-0-	16766	330078	13820	3	2946	9	N	2678	2415	0	1	8	437
01	0	W	16322	-0-	16322	346400	13385	3	2937	9	N	2670	2684	0			423
02	0	W	7393	-0-	7393	353793	6070	3	1323	9	N	1203	1195	0	6	5	421
													4	8			
03	0	W	18163	-0-	18163	371956	14863	3	3300	9	N	3000	3087	0	3	8	331
04	0	W	15310	-0-	15310	387266	12641	3	2669	9	N	2426	2335	0	1	8	421
05	0	W	16460	-0-	16460	403726	13546	3	2914	9	N	2649	2718	0	1	8	351
06	0	W	16945	-0-	16945	420671	14147	3	2798	9	N	2544	2415	0	1	8	479
07	0	W	17223	-0-	17223	437894	14492	3	2731	9	N	2483	2655	0			307

SAM BIRD 6-3 WELL #: 1H RRCID -> 291058 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10959 - 20253

*08	0	W	20662	-0-	20662	341210	16819	3	3843	9	N	3494	3571	0	38	8	198
*09	0	W	21007	-0-	21007	362217	17224	3	111	4	N	3338	3271	0	15	8	250
							3672	9									
*10	0	W	20577	-0-	20577	382794	17158	3	3419	9	N	3108	3073	0	6	8	279
*11	0	W	21231	-0-	21231	404025	17699	3	3532	9	N	3211	3209	0	2	8	279
*12	0	W	20931	-0-	20931	424956	17379	3	3552	9	N	3229	3233	0	5	8	270
*01	0	W	21841	-0-	21841	446797	18288	3	3553	9	N	3230	3085	0			415
*02	0	W	8064	-0-	8064	454861	5532	3	125	4	N	2188	2099	0	24	8	480
							2407	9									
*03	0	W	11712	-0-	11712	466573	8020	3	3692	9	N	3356	3502	0	11	8	323
*04	0	W	17727	-0-	17727	484300	14269	3	3458	9	N	3144	3245	0	6	8	216
*05	0	W	18590	-0-	18590	502890	15256	3	3334	9	N	3031	2970	0	3	8	274
*06	0	W	19084	-0-	19084	521974	15912	3	3172	9	N	2884	2946	0			212
*07	0	W	21374	-0-	21374	543348	17747	3	383	4	N	2949	2828	0			333
							3244	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
SAM BIRD 6-3 WELL #: 2H RRCID -> 291059 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10670 - 15364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	W	6683	-0-	6683	84916	5271	3	1412	9	N	1284	1064	0	6	8	376
*09	0	W	5940	-0-	5940	90856	4607	3	38	4	N	1177	1252	0	1	8	300
							1295	9									
*10	0	W	5868	-0-	5868	96724	4599	3	1269	9	N	1154	1206	0			248
*11	0	W	5853	-0-	5853	102577	4535	3	1318	9	N	1198	1216	0	1	8	229
*12	0	W	5789	-0-	5789	108366	4405	3	1384	9	N	1258	1080	0	1	8	406
*01	0	W	5797	-0-	5797	114163	4432	3	1365	9	N	1241	1161	0			486
*02	0	W	3049	-0-	3049	117212	2383	3	666	9	N	605	679	0	5	8	407
*03	0	W	5453	-0-	5453	122665	4148	3	1305	9	N	1186	1339	0	2	8	252
*04	0	W	4433	-0-	4433	127098	3453	3	980	9	N	891	974	0			169
*05	0	W	5425	-0-	5425	132523	4139	3	1286	9	N	1169	982	0			356
*06	0	W	6215	-0-	6215	138738	4922	3	1293	9	N	1175	938	0	11	8	582
*07	0	W	5961	-0-	5961	144699	4805	3	98	4	N	962	947	0			597
							1058	9									

RUDD DRAW 26-2 WELL #: 8H RRCID -> 291084 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12563 - 17390

*08	0	W	14374	-0-	14374	214006	1360	1	7122	3	N	5316	5257	0			221
							44	4	5848	9							
*09	0	W	11692	-0-	11692	225698	603	1	6073	3	N	4557	4658	0	1	8	119
							3	4	5013	9							
*10	0	W	13924	-0-	13924	239622	541	1	8067	3	N	4831	4872	0	1	8	77
							2	4	5314	9							
*11	0	W	13640	-0-	13640	253262	580	1	7831	3	N	4754	4768	0			63
							5229	9									
*12	0	W	12290	-0-	12290	265552	584	1	6430	3	N	4796	4783	0	1	8	75
							5276	9									
*01	0	W	10463	-0-	10463	276015	572	1	5202	3	N	4245	4236	0			84
							19	4	4670	9							
*02	0	W	8605	-0-	8605	284620	563	1	5123	3	N	2652	2671	0			65
							2	4	2917	9							
*03	0	W	10910	-0-	10910	295530	625	1	5379	3	N	4449	4423	0	1	8	90
							12	4	4894	9							
*04	0	W	10426	-0-	10426	305956	658	1	5428	3	N	3906	3896	0			100
							43	4	4297	9							
*05	0	W	13221	-0-	13221	319177	979	1	7611	3	N	4193	4152	0			141
							19	4	4612	9							
*06	0	W	11367	-0-	11367	330544	853	1	6327	3	N	3806	3864	0			83
							4187	9									
*07	0	W	13760	-0-	13760	344304	1001	1	7970	3	N	4354	4312	0			125
							4789	9									

SHARP NOSE STATE WELL #: 1450H RRCID -> 291092 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11064 - 16700

08	0	W	37656	-0-	37656	538019	28544	3	9112	9	N	8284	7771	0			623
09	0	W	34889	-0-	34889	572908	27255	3	7634	9	N	6940	6864	0	1	8	698
10	0	W	31071	-0-	31071	603979	25712	3	5359	9	N	4872	4925	0			645
11	0	W	27807	-0-	27807	631786	23613	3	4194	9	N	3813	4049	0			409
12	0	W	30588	-0-	30588	662374	24814	3	5774	9	N	5249	5134	0	1	8	523
01	0	W	30670	-0-	30670	693044	25560	3	5110	9	N	4645	4690	0			478
02	0	W	23306	-0-	23306	716350	19962	3	3344	9	N	3040	3157	0			361
03	0	W	2892	-0-	2892	719242	1980	3	912	9	N	829	1047	0			143
04	0	W	24048	-0-	24048	743290	20118	3	3930	9	N	3573	3339	0			377
05	0	W	19326	-0-	19326	762616	15692	3	3634	9	N	3304	3299	0			382
06	0	W	14663	-0-	14663	777279	10685	3	3978	9	N	3616	3513	0			485
07	0	W	26839	-0-	26839	804118	22197	3	4642	9	N	4220	3966	0			739

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRAHAM UNIT 33-34 WELL #: 1H RRCID -> 291098 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10560 - 16709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	13990	-0-	13990	207748	11061	3	2929	9	N	2663	2587	0	9	8	319
09	0	W	13386	-0-	13386	221134	10575	3	2811	9	N	2555	2463	0	6	8	405
10	0	W	14093	-0-	14093	235227	11339	3	45	4	N	2463	2536	0	1	8	331
							2709	9									
11	0	W	12346	-0-	12346	247573	9772	3	2574	9	N	2340	2313	0	16	8	342
12	0	W	12634	-0-	12634	260207	9884	3	2750	9	N	2500	2298	0	1	8	543
01	0	W	12423	-0-	12423	272630	9717	3	2706	9	N	2460	2709	0			294
02	0	W	5680	-0-	5680	278310	4400	3	1280	9	N	1164	840	0	14	8	604
03	0	W	9593	-0-	9593	287903	7259	3	2334	9	N	2122	2416	0	2	8	308
04	0	W	11769	-0-	11769	299672	9259	3	2510	9	N	2282	2281	0	1	8	308
05	0	W	13904	-0-	13904	313576	11183	3	2721	9	N	2474	2521	0	1	8	260
06	0	W	13752	-0-	13752	327328	11093	3	2659	9	N	2417	2377	0	1	8	299
07	0	W	12470	-0-	12470	339798	10241	3	2229	9	N	2026	2090	0			235

COLGATE OPERATING, LLC 167327
BARBEE 72-1 WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023

02	9072	X	7356	-0-	-1716	-0-	7268	3	88	9	N	80					279
03	10044	X	9469	-0-	-575	-0-	9351	3	118	9	N	107					386
04	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8746	3	72	9	N	65	370	1			81
05	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8644	3	118	9	N	107					188
*06	9150	X	8121	-0-	-1029	-0-	8029	2	92	9	N	84					272
07	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					272

COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					170
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 5003HR RRCID -> 284036 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11042 - 20040

02	55832	X	45064	-0-	-10768	-0-	40255	3	4809	9	N	4372	3948	0	6	8	932
03	61814	X	52957	-0-	-8857	-0-	47233	3	5724	9	N	5204	5461	0	4	8	671
04	444437	X	444437	-0-	-0-	-0-	439060	3	5377	9	N	4888	4891	0	13	8	655
05	59520	X	49409	-0-	-10111	-0-	44137	3	5272	9	N	4793	4737	0	1	8	710
*06	55950	X	47506	-0-	-8444	-0-	42372	2	5134	9	N	4667	4745	0	33	8	599
07	52948	X	NO RPT	-0-	-52948	-0-					N	NO RPT					599

LAZARUS 67 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285623 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10762 - 15220

02	DLQ G-10		7498	-0-	7498	7498	5353	2	682	4	Y	1330	1330	0	3	8	8
							1463	9									
03	DLQ G-10		12768	-0-	12768	20266	10820	2	86	4	Y	1693	1690	0			11
							1862	9									
04	DLQ G-10		12176	-0-	12176	32442	600	1	9886	2	Y	1536	1536	0	1	8	10
							1690	9									
05	DLQ G-10		12198	-0-	12198	44640	619	1	9910	2	Y	1515	1515	0			10
							2	4	1667	9							
*06	56067	X	11427	-0-	-44640	-0-	599	1	9074	2	Y	1442	1434	0			18
							168	4	1586	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285649 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10519 PERF.11082 - 17223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		12527	-0-	12527	12527	8688	2	1108	4	Y	2483	2483	0	5	8	14
							2731	9									
03	DLQ G-10		13553	-0-	13553	26080	10523	2	84	4	Y	2678	2675	0			17
							2946	9									
04	DLQ G-10		12288	-0-	12288	38368	9556	2	2732	9	Y	2484	2484	0	1	8	16
05	DLQ G-10		10933	-0-	10933	49301	8498	2	2	4	Y	2212	2213	0			15
							2433	9									
*06	60440	X	11139	-0-	-49301	-0-	8387	2	155	4	Y	2361	2346	0			30
							2597	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

MOSES MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286519 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10843 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		58634	-0-	58634	58634	38957	2	4966	4	Y	13374	13366	0	26	8	77
							14711	9									
03	DLQ G-10		59292	-0-	59292	117926	43998	2	352	4	Y	13584	13573	0			88
							14942	9									
04	DLQ G-10		55807	-0-	55807	173733	953	1	41191	2	Y	12421	12424	0	5	8	80
							13663	9									
05	DLQ G-10		55641	-0-	55641	229374	973	1	41446	2	Y	12012	12009	0			83
							9	4	13213	9							
*06	279334	X	49960	-0-	-229374	-0-	945	1	35597	2	Y	11600	11537	0			146
							658	4	12760	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					146

GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286521 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.11302 - 23442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		50656	-0-	50656	50656	31834	2	7441	4	Y	10346	10176	0	2	8	416
							11381	9									
03	DLQ G-10		56739	-0-	56739	107395	43450	2	130	4	Y	11963	12118	0	3	8	258
							13159	9									
04	DLQ G-10		58282	-0-	58282	165677	1950	1	43168	2	Y	11967	11952	0	4	8	269
							13164	9									
05	DLQ G-10		58800	-0-	58800	224477	2008	1	43490	2	Y	12082	12077	0			274
							12	4	13290	9							
*06	279963	X	55486	-0-	-224477	-0-	1928	1	41031	2	Y	11300	11236	0			338
							97	4	12430	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					338

ANGELS ENVY 4-3W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286792 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9927 - 20109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	64064	X	59991	-0-	-4073	-0-	980	1	53042	3	N	2399	2241	0	15	8	624
							3330	4	2639	9							
03	82578	X	82578	-0-	-0-	-0-	1085	1	75969	3	N	3534	3553	0	11	8	594
							1637	4	3887	9							
04	151500	X	151500	-0-	-0-	-0-	1085	1	77176	3	N	3926	4054	0	17	8	449
							68920	4	4319	9							
05	90055	X	80190	-0-	-9865	-0-	1050	1	74141	3	N	2910	2962	0	3	8	394
							1798	4	3201	9							
*06	87150	X	80749	-0-	-6401	-0-	73739	2	3434	4	N	3251	2921	0	23	8	701
							3576	9									
07	82584	X	NO RPT	-0-	-82584	-0-					N	NO RPT					701

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286870 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10387 - 14607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23925	X	23925	-0-	-0-	-0-	22222	3	62	4	N	1492	1576	0	4	8	172
							1641	9									
03	32637	X	32637	-0-	-0-	-0-	30372	3	75	4	N	1991	2011	0	2	8	150
							2190	9									
04	33039	X	33039	-0-	-0-	-0-	30794	3	2245	9	N	2041	1991	0	3	8	197
05	34818	X	34818	-0-	-0-	-0-	32559	3	2259	9	N	2054	2121	0	1	8	129
*06	33181	X	33181	-0-	-0-	-0-	31016	2	2165	9	N	1968	1875	0	4	8	218
07	32643	X	NO RPT	-0-	-32643	-0-					N	NO RPT					218

CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287093 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11562 - 21403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	81648	X	66100	-0-	-15548	-0-	1260	1	57914	3	N	5693	5554	0	24	8	241
							664	4	6262	9							
03	90396	X	56729	-0-	-33667	-0-	1395	1	49602	3	N	5180	5284	0	10	8	127
							34	4	5698	9							
04	478848	X	478848	-0-	-0-	-0-	468180	3	5280	4	N	4898	4827	0	9	8	189
							5388	9									
*05	85188	X	80632	-0-	-4556	-0-	73384	3	110	4	N	6489	6565	0	9	8	104
							7138	9									
*06	81540	X	76593	-0-	-4947	-0-	69736	2	6857	9	N	6234	6098	0	90	8	150
07	73191	X	NO RPT	-0-	-73191	-0-					N	NO RPT					150

MERIDITH 183 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287385 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11171 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30044	X	23218	-0-	-6826	-0-	980	1	18808	3	N	2930	2645	0	7	8	447
							207	4	3223	9							
03	29326	X	25806	-0-	-3520	-0-	1085	1	21213	3	N	2981	3299	0	3	8	126
							229	4	3279	9							
04	204377	X	204377	-0-	-0-	-0-	1085	1	199020	3	N	2965	2949	0	6	8	136
							1010	4	3262	9							
05	27342	X	24338	-0-	-3004	-0-	1050	1	19850	3	N	3014	2987	0	1	8	162
							123	4	3315	9							
*06	25440	X	21359	-0-	-4081	-0-	18233	2	146	4	Y	2709	2716	0			155
							2980	9									
07	25792	X	NO RPT	-0-	-25792	-0-					Y	NO RPT					155

DANIELLE 183 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287912 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11561 - 19525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59192	X	54783	-0-	-4409	-0-	46022	3	2000	4	Y	6146	6019	0	19	8	330
							6761	9									
03	65534	X	58375	-0-	-7159	-0-	50441	3	423	4	Y	6828	6960	0	10	8	188
							7511	9									
04	482682	X	482682	-0-	-0-	-0-	475700	3	6982	9	Y	6347	6437	0	16	8	82
05	62372	X	55619	-0-	-6753	-0-	48623	3	6996	9	Y	6360	6304	0	3	8	135
*06	58710	X	50653	-0-	-8057	-0-	44161	2	6492	9	Y	5902	5837	0	45	8	155
07	60667	X	NO RPT	-0-	-60667	-0-					Y	NO RPT					155

FOUR ROSES 23S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288271 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10218 - 20124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18004	X	7900	-0-	-10104	-0-	980	1	4041	3	N	1124	1045	0	8	8	487
							1643	4	1236	9							
03	19933	X	15366	-0-	-4567	-0-	1085	1	6785	3	N	2662	3007	0	5	8	137
							4568	4	2928	9							
04	34222	X	34222	-0-	-0-	-0-	1085	1	3372	3	N	1232	1176	0	9	8	184
							28410	4	1355	9							
05	19344	X	3044	-0-	-16300	-0-	1050	1	390	3	N	680	657	0	2	8	205
							856	4	748	9							
*06	14880	X	3188	-0-	-11692	-0-	1291	2	1129	4	N	698	590	0			313
							768	9									
07	15376	X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					N	NO RPT					313

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
DANIELLE 183 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288605 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11507 - 19222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	39296	-0-	39296	39296	980	1	31172	3	Y	6124	6000	0	10	8	329
						408	4	6736	9							
03	DLQ G-10	46870	-0-	46870	86166	1085	1	37982	3	Y	6873	7009	0	4	8	189
						243	4	7560	9							
04	DLQ G-10	370322	-0-	370322	456488	1085	1	362120	3	Y	6470	6560	0	9	8	90
						7117	9									
05	DLQ G-10	45246	-0-	45246	501734	1050	1	36932	3	Y	6604	6544	0	1	8	149
						7264	9									
*06	DLQ G-10	41221	-0-	41221	542955	34432	2	6789	9	Y	6172	6112	0	47	8	162
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	542955					Y	NO RPT					162

WILSON 184-185 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289049 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11618 - 21747

02	124824 X	82200	-0-	-42624	-0-	73746	3	8454	9	N	7685	7708	0	31	8	234
03	138198 X	91848	-0-	-46350	-0-	79388	3	3253	4	N	8370	8268	0	14	8	322
						9207	9									
04	775442 X	775442	-0-	-0-	-0-	734430	3	32870	4	N	7402	7543	0	26	8	155
						8142	9									
*05	91016 X	85775	-0-	-5241	-0-	74316	3	3175	4	N	7531	7485	0	4	8	197
						8284	9									
*06	88890 X	79022	-0-	-9868	-0-	70480	2	850	4	Y	6993	6925	0			265
						7692	9									
07	91853 X	NO RPT	-0-	-91853	-0-					Y	NO RPT					265

RAMSES MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289059 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11451 - 20367

02	32741 X	32741	-0-	-0-	-0-	21982	2	2802	4	Y	7234	7226	0	14	8	42
						7957	9									
03	91078 X	91078	-0-	-0-	-0-	72868	2	582	4	Y	16025	15963	0			104
						17628	9									
04	94154 X	94154	-0-	-0-	-0-	77840	2	16314	9	Y	14831	14833	0	6	8	96
05	84393 X	84393	-0-	-0-	-0-	70305	2	15	4	Y	12794	12802	0			88
						14073	9									
*06	77229 X	77229	-0-	-0-	-0-	63565	2	1175	4	Y	11354	11299	0			143
						12489	9									
07	91078 X	NO RPT	-0-	-91078	-0-					Y	NO RPT					143

BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289112 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11363 - 21322

02	106932 X	72612	-0-	-34320	-0-	63264	3	2353	4	N	6359	6449	0	27	8	116
						6995	9									
03	118389 X	80829	-0-	-37560	-0-	72473	3	324	4	N	7302	7233	0	13	8	172
						8032	9									
04	701744 X	701744	-0-	-0-	-0-	690620	3	3740	4	N	6713	6710	0	23	8	152
						7384	9									
*05	87296 X	76335	-0-	-10961	-0-	69072	3	57	4	N	6551	6580	0	4	8	119
						7206	9									
*06	84480 X	74571	-0-	-9909	-0-	67894	2	6677	9	N	6070	6004	0			185
07	80817 X	NO RPT	-0-	-80817	-0-					N	NO RPT					185

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
ALYSE 51 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289207 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11380 - 21750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	89712 X	67266	-0-	-22446	-0-	61370	3	5896	9	N	5360	5428	0	23	8	276
03	97774 X	75742	-0-	-22032	-0-	69401	3	25	4	N	5742	5561	0	11	8	446
						6316	9									
04	648621 X	648621	-0-	-0-	-0-	641300	3	1580	4	N	5219	5292	0	17	8	356
						5741	9									
05	88195 X	68557	-0-	-19638	-0-	62357	3	19	4	N	5619	5684	0	3	8	288
						6181	9									
*06	79500 X	62641	-0-	-16859	-0-	57045	2	33	4	N	5057	5022	0	22	8	301
						5563	9									
07	75733 X	NO RPT	-0-	-75733	-0-					N	NO RPT					301

JAKE 201-200 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289218 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11692 - 19457

02	86380 X	47670	-0-	-38710	-0-	90	1	42943	3	N	4215	4108	0	16	8	480
						4637	9									
03	71796 X	52445	-0-	-19351	-0-	47265	3	441	4	N	4308	4545	0	8	8	235
						4739	9									
04	459980 X	459980	-0-	-0-	-0-	448620	3	6780	4	N	4164	4038	0	13	8	348
						4580	9									
05	59861 X	50812	-0-	-9049	-0-	45848	3	501	4	N	4057	4132	0	2	8	271
						4463	9									
*06	57930 X	43558	-0-	-14372	-0-	343	1	39183	2	Y	3630	3651	0	15	8	235
						39	4	3993	9							
07	52793 X	NO RPT	-0-	-52793	-0-					Y	NO RPT					235

DAVIS 201-200-199 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289219 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11635 - 21601

02	111720 X	72109	-0-	-39611	-0-	90	1	66810	3	N	4572	4512	0	20	8	359
						180	4	5029	9							
03	120435 X	86264	-0-	-34171	-0-	79609	3	661	4	N	5449	5573	0	11	8	224
						5994	9									
04	771427 X	771427	-0-	-0-	-0-	1395	1	749530	3	N	5265	5289	0	19	8	181
						14710	4	5792	9							
05	102393 X	78434	-0-	-23959	-0-	71733	3	1054	4	N	5134	5100	0	3	8	212
						5647	9									
06	91020 X	73637	-0-	-17383	-0-	67808	3	614	4	Y	4741	4710	0	22	8	221
						5215	9									
07	86273 X	NO RPT	-0-	-86273	-0-					Y	NO RPT					221

BLACK MAPLE HILL STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 289240 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10102 - 14765

02	77224 X	55051	-0-	-22173	-0-	51077	3	3974	9	N	3613	3606	0	6	8	223
03	82956 X	67811	-0-	-15145	-0-	61741	3	1136	4	N	4485	4338	0	3	8	367
						4934	9									
04	76200 X	63334	-0-	-12866	-0-	58905	3	4429	9	N	4026	4067	0	5	8	321
05	76043 X	61863	-0-	-14180	-0-	57494	3	4369	9	N	3972	4069	0	1	8	223
*06	70080 X	56556	-0-	-13524	-0-	41884	2	10687	4	N	3623	3530	0	7	8	314
						3985	9									
07	67797 X	NO RPT	-0-	-67797	-0-					N	NO RPT					314

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289387 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 2095 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
MICHTERS STATE 21-26-32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289417 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10003 - 19384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51352	X	20451	-0-	-30901	-0-	2240	1	12447	3	N	2318	1992	0	22	8	672
							3214	4	2550	9							
03	44981	X	39111	-0-	-5870	-0-	2480	1	30370	3	N	4217	4290	0	16	8	583
							1622	4	4639	9							
04	141676	X	141676	-0-	-0-	-0-	2480	1	136600	3	N	1760	1831	0	15	8	497
							660	4	1936	9							
05	46674	X	46674	-0-	-0-	-0-	2400	1	33644	3	N	4837	4981	0	6	8	347
							5309	4	5321	9							
*06	71495	X	71495	-0-	-0-	-0-	61513	2	1044	4	N	8125	8086	0	8	8	378
							8938	9									
07	39122	X	NO RPT	-0-	-39122	-0-					N	NO RPT					378

BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289485 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9906 - 20554

02	DLQ G-10		114201	-0-	114201	114201	107491	3	59	4	Y	6046	6018	0	13	8	300
							6651	9									
03	DLQ G-10		149828	-0-	149828	264029	141187	3	8641	9	Y	7855	7813	0	8	8	334
04	DLQ G-10		1322294	-0-	1322294	1586323	1314330	3	7964	9	Y	7240	7254	0	12	8	308
05	DLQ G-10		134813	-0-	134813	1721136	127300	3	7513	9	Y	6830	6896	0	2	8	240
06	DLQ G-10		117130	-0-	117130	1838266	110691	2	6439	9	Y	5854	5920	0			174
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1838266					Y	NO RPT					174

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289515 COMPL. DATE 04/25/2021 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11611 - 21661

02	81788	X	64451	-0-	-17337	-0-	45	1	56701	3	Y	6753	6881	0	23	8	230
							277	4	7428	9							
03	90551	X	69937	-0-	-20614	-0-	61620	3	8317	9	Y	7561	7514	0	11	8	266
04	530873	X	530873	-0-	-0-	-0-	524520	3	6353	9	Y	5775	5870	0	16	8	155
05	83979	X	57426	-0-	-26553	-0-	51050	3	6376	9	Y	5796	5793	0	3	8	155
*06	81270	X	31280	-0-	-49990	-0-	25408	2	40	4	Y	5302	5256	0			201
							5832	9									
07	71362	X	NO RPT	-0-	-71362	-0-					Y	NO RPT					201

ABIGAIL 218-219 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289518 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11251 - 18780

02	111440	X	46959	-0-	-64481	-0-	36445	3	5838	4	N	4251	3920	0	13	8	561
							4676	9									
03	100626	X	68170	-0-	-32456	-0-	53405	3	8298	4	N	5879	6210	0	8	8	222
							6467	9									
04	535524	X	535524	-0-	-0-	-0-	494560	3	35320	4	N	5131	5042	0	12	8	299
							5644	9									
05	70091	X	56501	-0-	-13590	-0-	48416	3	2802	4	N	4803	4784	0	2	8	316
							5283	9									
*06	65970	X	46098	-0-	-19872	-0-	41603	2	4495	4	N	-0-					-0-
07	68169	X	NO RPT	-0-	-68169	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS 213 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289527 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11415 - 20101

02	134540	X	78273	-0-	-56267	-0-	70413	3	1417	4	N	5857	5719	0	23	8	353
							6443	9									
03	142724	X	93182	-0-	-49542	-0-	85448	3	7734	9	N	7031	7182	0	13	8	189
04	517886	X	517886	-0-	-0-	-0-	1395	1	510610	3	N	4528	4495	0	12	8	210
							900	4	4981	9							
05	103788	X	93355	-0-	-10433	-0-	1350	1	84937	3	N	6425	6545	0	4	8	86
							7068	9									
*06	96060	X	82518	-0-	-13542	-0-	75823	2	165	4	N	5936	5837	0			185
							6530	9									
07	93186	X	NO RPT	-0-	-93186	-0-					N	NO RPT					185

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289534 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11508 - 21714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	95536	X	60956	-0-	-34580	-0-	45	1	53762	3	Y	6377	6502	0	22	8	216
							134	4	7015	9							
03	105772	X	57563	-0-	-48209	-0-	51036	3	6527	9	Y	5934	5932	0	10	8	208
04	606614	X	606614	-0-	-0-	-0-	599180	3	7434	9	Y	6758	6767	0	20	8	179
05	79267	X	70029	-0-	-9238	-0-	62183	3	7846	9	Y	7133	7119	0	4	8	189
*06	76710	X	35933	-0-	-40777	-0-	752	1	28175	2	Y	6329	6278	0			240
							44	4	6962	9							
07	67487	X	NO RPT	-0-	-67487	-0-					Y	NO RPT					240

AVA 213 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289537 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11459 - 20140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168504	X	89580	-0-	-78924	-0-	82803	3	335	4	N	5856	5773	0	27	8	334
							6442	9									
03	180606	X	108611	-0-	-71995	-0-	101216	3	7395	9	Y	6723	6719	0	14	8	358
*04	645981	X	645981	-0-	-0-	-0-	641040	3	4941	9	Y	4492	4620	0	14	8	216
*05	128867	X	102300	-0-	-26567	-0-	95291	3	7009	9	Y	6372	6391	0	15	8	182
*06	111810	X	91895	-0-	-19915	-0-	84385	2	1327	4	Y	5621	5753	0			50
							6183	9									
07	108624	X	NO RPT	-0-	-108624	-0-					Y	NO RPT					50

EMMA 218-219 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289542 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11112 - 18506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	275520	X	146288	-0-	-129232	-0-	123691	3	1477	4	N	19200	19143	0	32	8	368
							21120	9									
03	305040	X	178265	-0-	-126775	-0-	160475	3	3692	4	N	12816	12958	0	22	8	204
							14098	9									
04	1363836	X	1363836	-0-	-0-	-0-	1333970	3	18000	4	N	10787	10788	0	31	8	172
							11866	9									
05	301103	X	133442	-0-	-167661	-0-	119904	3	2679	4	N	9872	9859	0	5	8	180
							10859	9									
*06	237390	X	115513	-0-	-121877	-0-	104556	2	1322	4	N	8759	8490	0			449
							9635	9									
07	178250	X	NO RPT	-0-	-178250	-0-					N	NO RPT					449

BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289561 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9905 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		75456	-0-	75456	75456	70763	3	23	4	Y	4245	4242	0	8	8	211
							4670	9									
03	DLQ G-10		106983	-0-	106983	182439	100481	3	6502	9	Y	5911	5865	0	5	8	252
04	DLQ G-10		912320	-0-	912320	1094759	906250	3	6070	9	Y	5518	5525	0	9	8	236
05	DLQ G-10		85599	-0-	85599	1180358	80502	3	5097	9	Y	4634	4705	0	1	8	164
*06	DLQ G-10		80171	-0-	80171	1260529	75506	2	4665	9	Y	4241	4279	0			126
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1260529					Y	NO RPT					126

EVAN WILLIAMS 23-13W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289568 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10010 - 18733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	79128	X	6034	-0-	-73094	-0-	2240	1	2797	3	N	183	116	0	4	8	399
							796	4	201	9							
03	87606	X	26947	-0-	-60659	-0-	2480	1	21291	3	N	2887	2916	0	8	8	362
							3176	9									
04	256636	X	256636	-0-	-0-	-0-	2480	1	249190	3	N	4169	4205	0	10	8	316
							380	4	4586	9							
05	84134	X	35805	-0-	-48329	-0-	2400	1	26885	3	N	5042	5066	0	1	8	291
							974	4	5546	9							
*06	40530	X	16059	-0-	-24471	-0-	10296	2	5763	9	N	5239	5262	0			268
07	26939	X	NO RPT	-0-	-26939	-0-					N	NO RPT					268

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327

GARRISON BROTHERS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289574 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9775 - 20414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	4566	-0-	4566	4566	3607	3	959	9	Y	872	8	8			864
03	14B2 EXT	159665	-0-	159665	164231	698	1	103655	3	Y	29455	30088	0	33	8	198
						22911	4	32401	9							
04	1621805 X	1457574	-0-	-164231	-0-	1103	1	1425480	3	Y	28174	28016	0	53	8	303
						30991	9									
05	221185 X	111170	-0-	-110015	-0-	1067	1	89677	3	Y	18569	18607	0	6	8	259
						20426	9									
*06	214050 X	64644	-0-	-149406	-0-	52827	2	11817	9	Y	10743	10763	0			239
07	221185 X	NO RPT	-0-	-221185	-0-					Y	NO RPT					239

GARRISON BROTHERS STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289594 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 9629 PERF.12335 - 20731

02	SHUT IN	3369	-0-	3369	3369	2544	3	825	9	Y	750	7	8			743
03	SHUT IN	80078	-0-	80078	83447	698	1	50584	3	Y	16014	16618	0	32	8	107
						11181	4	17615	9							
04	471440 X	387993	-0-	-83447	-0-	324	1	377790	3	Y	8981	8975	0	39	8	74
						9879	9									
*05	125240 X	8232	-0-	-117008	-0-	314	1	5747	3	Y	1974	1943	0	5	8	100
						2171	9									
*06	121200 X	1978	-0-	-119222	-0-	1154	2	824	9	Y	749	831	0			18
07	125240 X	NO RPT	-0-	-125240	-0-					Y	NO RPT					18

JOSH 201-202 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290057 COMPL. DATE 05/06/2020 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11920 - 21500

02	98000 X	70598	-0-	-27402	-0-	90	1	60706	3	N	8755	8863	0	31	8	405
						171	4	9631	9							
03	108500 X	30777	-0-	-77723	-0-	26462	3	4315	9	N	3923	3968	0	6	8	354
04	609573 X	609573	-0-	-0-	-0-	589910	3	10750	4	N	8103	8067	0	26	8	364
						8913	9									
05	84066 X	84066	-0-	-0-	-0-	72659	3	1047	4	N	9418	9411	0	5	8	366
						10360	9									
*06	75630 X	70206	-0-	-5424	-0-	61469	2	8737	9	Y	7943	7884	0	92	8	333
07	78151 X	NO RPT	-0-	-78151	-0-					Y	NO RPT					333

JOSH 201-202 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290073 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11039 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-

WAKE 14-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290074 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11027 - 17314

02	33656 X	30761	-0-	-2895	-0-	23507	2	568	4	N	6078	6015	0			547
						6686	9									
03	37262 X	6987	-0-	-30275	-0-	5796	2	1191	9	N	1083	1350	0			280
04	36060 X	9670	-0-	-26390	-0-	596	1	6512	2	N	2329	2079	0			530
						2562	9									
05	37262 X	11746	-0-	-25516	-0-	619	1	7570	2	N	3234	3338	0			426
						3557	9									
06	35070 X	21613	-0-	-13457	-0-	598	1	16738	2	N	3888	3690	0			624
						4277	9									
07	34069 X	NO RPT	-0-	-34069	-0-					N	NO RPT					624

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
BARBADOS 2-3 C WELL #: 134H RRCID -> 290126 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10857 - 20157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34776	X	30444	-0-	-4332	-0-	22601	2	689	4	Y	6504	6451	0	42	8	149
							7154	9									
03	38502	X	27804	-0-	-10698	-0-	21057	2	31	4	Y	6105	6031	0	82	8	141
							6716	9									
04	34200	X	30232	-0-	-3968	-0-	1936	1	20750	2	Y	6061	6082	0			120
							879	4	6667	9							
05	41230	X	41230	-0-	-0-	-0-	2015	1	31411	2	Y	7012	6990	0			142
							91	4	7713	9							
06	34650	X	33343	-0-	-1307	-0-	1813	1	25021	2	Y	5835	5811	0			166
							90	4	6419	9							
07	33697	X	NO RPT	-0-	-33697	-0-					Y	NO RPT					166

BARBADOS 2-3 B WELL #: 216H RRCID -> 290137 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11031 - 20031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62720	X	44063	-0-	-18657	-0-	34330	2	1046	4	Y	7897	7820	0	51	8	209
							8687	9									
03	61597	X	47695	-0-	-13902	-0-	36928	2	54	4	Y	9739	9464	0	130	8	354
							10713	9									
04	51210	X	48054	-0-	-3156	-0-	1903	1	35819	2	Y	8014	8207	0			161
							1517	4	8815	9							
05	52917	X	51786	-0-	-1131	-0-	2004	1	40284	2	Y	8528	8517	0			172
							117	4	9381	9							
06	47220	X	46152	-0-	-1068	-0-	1909	1	35864	2	Y	7500	7459	0			213
							129	4	8250	9							
07	48794	X	NO RPT	-0-	-48794	-0-					Y	NO RPT					213

BARBADOS 2-3 A WELL #: 215H RRCID -> 290149 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11224 - 20374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65716	X	52721	-0-	-12995	-0-	42142	2	1284	4	Y	8450	8374	0	55	8	199
							9295	9									
03	72757	X	67306	-0-	-5451	-0-	56690	2	83	4	Y	9575	9405	0	129	8	240
							10533	9									
04	70410	X	57721	-0-	-12689	-0-	46178	2	1955	4	Y	8716	8784	0			172
							9588	9									
05	72757	X	57903	-0-	-14854	-0-	48235	2	140	4	Y	8662	8659	0			175
							9528	9									
06	65430	X	52489	-0-	-12941	-0-	44072	2	159	4	Y	7507	7469	0			213
							8258	9									
07	67301	X	NO RPT	-0-	-67301	-0-					Y	NO RPT					213

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
SHADRACH 68 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290247 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10679 - 20741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	171099	X	171099	-0-	-0-	-0-	146180	2	1320	4	Y	21454	21397	0	85	8	129
							23599	9									
*09	137520	X	130228	-0-	-7292	-0-	112520	2	17708	9	Y	16098	16000	0	21	8	206
*10	142104	X	-0-	-0-	-142104	-0-					Y	-0-	206	0			-0-
*11	137520	X	15423	-0-	-122097	-0-	11134	2	4289	9	Y	3899	3861	0			38
*12	142104	X	45725	-0-	-96379	-0-	33665	2	143	4	Y	10834	10824	0			48
							11917	9									
*01	142104	X	45601	-0-	-96503	-0-	34077	2	28	4	Y	10451	10433	0	5	8	61
							11496	9									
*02	45890	X	45890	-0-	-0-	-0-	30235	2	3854	4	Y	10728	10707	0	21	8	61
							11801	9									
*03	62736	X	62736	-0-	-0-	-0-	47699	2	381	4	Y	13324	13299	0			86
							14656	9									
*04	67995	X	67995	-0-	-0-	-0-	53306	2	14689	9	Y	13354	13348	0	5	8	87
*05	64058	X	64058	-0-	-0-	-0-	51430	2	10	4	Y	11471	11479	0			79
							12618	9									
*06	70160	X	70160	-0-	-0-	-0-	54881	2	1014	4	Y	12968	12885	0			162
							14265	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					162

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290248 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 10619 PERF.11046 - 21121

*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290257 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 8479 PERF.10679 - 20291

02	116194	X	116194	-0-	-0-	-0-	94324	2	5595	4	Y	14795	14750	0			281
							16275	9									
03	88559	X	88559	-0-	-0-	-0-	74098	2	2709	4	Y	10684	10751	0			214
							11752	9									
04	84044	X	84044	-0-	-0-	-0-	54485	2	19310	4	Y	9317	9298	0			233
							10249	9									
05	86402	X	86402	-0-	-0-	-0-	941	2	75442	4	Y	9108	9228	0			113
							10019	9									
06	71640	X	67315	-0-	-4325	-0-	59579	4	7736	9	Y	7033	6031	0	881	1	234
07	74028	X	NO RPT	-0-	-74028	-0-					Y	NO RPT					234

MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290258 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10260 - 19737

02	23689	X	23689	-0-	-0-	-0-	14770	2	876	4	Y	7312	7253	0			139
							8043	9									
03	22083	X	22083	-0-	-0-	-0-	13772	2	504	4	Y	7097	7094	0			142
							7807	9									
04	37380	X	23075	-0-	-14305	-0-	10954	2	3882	4	Y	7490	7445	0			187
							8239	9									
05	23374	X	23374	-0-	-0-	-0-	196	2	15695	4	Y	6803	6905	0			85
							7483	9									
06	25380	X	3306	-0-	-22074	-0-	1960	4	1346	9	Y	1224	1106	0	162	1	41
07	26226	X	NO RPT	-0-	-26226	-0-					Y	NO RPT					41

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290259 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10487 PERF.10840 - 19472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47256	X	47256	-0-	-0-	-0-	37829	2	2244	4	Y	6530	6504	0			124
							7183	9									
03	53848	X	53848	-0-	-0-	-0-	45101	2	1649	4	Y	6453	6448	0			129
							7098	9									
04	50949	X	50949	-0-	-0-	-0-	32837	2	11638	4	Y	5885	5867	0			147
							6474	9									
05	48972	X	48972	-0-	-0-	-0-	523	2	41960	4	Y	5899	5973	0			73
							6489	9									
*06	42296	X	42296	-0-	-0-	-0-	36739	4	5557	9	Y	5052	4325	0	632	1	168
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					168

QUANTUM 67 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290322 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10987 - 18937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	119644	X	66542	-0-	-53102	-0-	50764	2	6472	4	Y	8460	8449	0	17	8	49
							9306	9									
03	70856	X	70856	-0-	-0-	-0-	60614	2	484	4	Y	8871	8863	0			57
							9758	9									
04	87240	X	65251	-0-	-21989	-0-	56231	2	9020	9	Y	8200	8201	0	3	8	53
05	81220	X	64271	-0-	-16949	-0-	55635	2	12	4	Y	7840	7839	0			54
							8624	9									
06	74430	X	60622	-0-	-13808	-0-	51068	2	944	4	Y	7827	7783	0			98
							8610	9									
07	73687	X	NO RPT	-0-	-73687	-0-					Y	NO RPT					98

XERXES 8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290325 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10796 - 16173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	68432	X	32779	-0-	-35653	-0-	22897	2	2919	4	Y	6330	6325	0	12	8	36
							6963	9									
03	35727	X	35727	-0-	-0-	-0-	27916	2	223	4	Y	6898	6889	0			45
							7588	9									
04	41070	X	35800	-0-	-5270	-0-	987	1	27601	2	Y	6556	6557	0	2	8	42
							7212	9									
05	39649	X	36896	-0-	-2753	-0-	1039	1	28961	2	Y	6264	6263	0			43
							6	4	6890	9							
06	39420	X	33321	-0-	-6099	-0-	984	1	25320	2	Y	5954	5922	0			75
							468	4	6549	9							
07	36301	X	NO RPT	-0-	-36301	-0-					Y	NO RPT					75

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 333H RRCID -> 290792 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11510 - 18110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		75921	-0-	75921	345155	52030	3	6632	4	Y	15690	15700	0	31	8	90
							17259	9									
03	421373	X	76218	-0-	-345155	-0-	59221	3	473	4	Y	15022	15015	0			97
							16524	9									
04	66739	X	66739	-0-	-0-	-0-	52817	2	13922	9	Y	12656	12666	0	5	8	82
05	83545	X	62659	-0-	-20886	-0-	50467	2	11	4	Y	11074	11079	0			77
							12181	9									
06	80850	X	57435	-0-	-23415	-0-	45348	2	838	4	Y	10226	10174	0			129
							11249	9									
07	83545	X	NO RPT	-0-	-83545	-0-					Y	NO RPT					129

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 290800 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10637 - 19737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		84346	-0-	84346	409411	59267	3	7555	4	Y	15931	15930	0	31	8	92
							17524	9									
03	0		82561	-0-	82561	491972	65795	3	526	4	Y	14764	14760	0			96
							16240	9									
04	563742	X	71770	-0-	-491972	-0-	58111	2	13659	9	Y	12417	12428	0	5	8	80
05	95976	X	67752	-0-	-28224	-0-	55477	2	12	4	Y	11148	11151	0			77
							12263	9									
06	92880	X	61645	-0-	-31235	-0-	49582	2	917	4	Y	10133	10083	0			127
							11146	9									
07	95976	X	NO RPT	-0-	-95976	-0-					Y	NO RPT					127

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 290829 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10935 - 20535

02	0		23794	-0-	23794	96693	3006	4	20788	9	Y	18898	18843	0	17	8	157
03	0		20608	-0-	20608	117301	250	4	20358	9	Y	18507	18431	0	95	8	138
04	208657	X	91356	-0-	-117301	-0-	73885	2	17471	9	Y	15883	15926	0			95
05	107477	X	87468	-0-	-20009	-0-	71290	2	16178	9	Y	14707	14705	0			97
06	104010	X	81165	-0-	-22845	-0-	66576	2	29	4	Y	13236	13198	0	3	8	132
							14560	9									
07	107477	X	NO RPT	-0-	-107477	-0-					Y	NO RPT					132

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 222H RRCID -> 290847 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10834 - 18609

02	0		92935	-0-	92935	421208	65346	2	8330	4	Y	17508	17510	0	34	8	101
							19259	9									
03	0		89673	-0-	89673	510881	71306	2	570	4	Y	16179	16175	0			105
							17797	9									
04	590153	X	79272	-0-	-510881	-0-	64260	2	15012	9	Y	13647	13659	0	5	8	88
05	101246	X	74210	-0-	-27036	-0-	61049	2	13	4	Y	11953	11958	0			83
							13148	9									
06	97980	X	66698	-0-	-31282	-0-	53849	2	996	4	Y	10775	10723	0			135
							11853	9									
07	101246	X	NO RPT	-0-	-101246	-0-					Y	NO RPT					135

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 290882 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11282 - 21482

02	0		21215	-0-	21215	85635	2416	4	18799	9	Y	17090	17047	0	15	8	142
03	0		18178	-0-	18178	103813	194	4	17984	9	Y	16349	16285	0	84	8	122
04	174319	X	70506	-0-	-103813	-0-	55511	2	14995	9	Y	13632	13672	0			82
05	89621	X	67301	-0-	-22320	-0-	53510	2	13791	9	Y	12537	12536	0			83
06	86730	X	59639	-0-	-27091	-0-	47685	2	21	4	Y	10848	10820	0	3	8	108
							11933	9									
07	89621	X	NO RPT	-0-	-89621	-0-					Y	NO RPT					108

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 324H RRCID -> 290925 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11318 - 21664

02	0		27794	-0-	27794	102488	2860	4	24934	9	Y	22667	22608	0	20	8	189
03	0		23135	-0-	23135	125623	232	4	22903	9	Y	20821	20748	0	107	8	155
04	210995	X	85372	-0-	-125623	-0-	66521	2	18851	9	Y	17137	17189	0			103
05	82262	X	82262	-0-	-0-	-0-	64709	2	17553	9	Y	15957	15954	0			106
*06	74238	X	74238	-0-	-0-	-0-	58630	2	26	4	Y	14165	14126	0	4	8	141
							15582	9									
07	71579	X	NO RPT	-0-	-71579	-0-					Y	NO RPT					141

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
SHADRACH 68 UNIT WELL #: 134H RRCID -> 290927 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10742 - 21086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	20459	-0-	20459	83883	2727	4	17732	9	Y	16120	16073	0	14	8	134
03	0	Z	17289	-0-	17289	101172	219	4	17070	9	Y	15518	15457	0	80	8	115
04	0	Z	76596	-0-	76596	177768	62173	2	14423	9	Y	13112	13148	0			79
05	0	Z	73623	-0-	73623	251391	60197	2	13426	9	Y	12205	12203	0			81
06	0	Z	66608	-0-	66608	317999	54590	2	24	4	Y	10904	10873	0	3	8	109
							11994	9									
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

CAMERON 49 WELL #: 1H RRCID -> 290932 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11089 - 22288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		107355	-0-	107355	107355	86420	2	20935	9	Y	19032	18888	0			144
*05	DELQ PR		430162	-0-	430162	537517	366503	2	63659	9	Y	57872	57879	0			137
*06	DELQ PR		295889	-0-	295889	833406	251656	2	3884	4	Y	36681	36504	0			314
							40349	9									
07	385609	X	NO RPT	-0-	-385609	447797					Y	NO RPT					314

SHADRACH MOSES CANTALOUPE WELL #: 221H RRCID -> 291009 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10886 - 20486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		24131	-0-	24131	111070	3120	4	21011	9	Y	19101	19059	0	17	8	159
03	0		20068	-0-	20068	131138	256	4	19812	9	Y	18011	17944	0	92	8	134
04	221855	X	90717	-0-	-131138	-0-	74266	2	16451	9	Y	14955	14999	0			90
05	127596	X	88173	-0-	-39423	-0-	73095	2	15078	9	Y	13707	13706	0			91
06	123480	X	78704	-0-	-44776	-0-	65641	2	29	4	Y	11849	11819	0	3	8	118
							13034	9									
07	127596	X	NO RPT	-0-	-127596	-0-					Y	NO RPT					118

CP EXPLORATION III OPERATING,LLC 186304
B AND B WELL #: 2H RRCID -> 289683 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11206 - 18815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196672	X	168517	-0-	-28155	-0-	142718	3	4970	4	Y	18935	18926	1			901
							20829	9									
03	217744	X	180821	-0-	-36923	-0-	158202	3	22619	9	Y	20563	20743	1			721
04	210720	X	175034	-0-	-35686	-0-	149147	3	4302	4	Y	19623	19445	1	21	8	878
							21585	9									
05	217744	X	173561	-0-	-44183	-0-	151314	3	1658	4	Y	18717	18934	1	45	8	616
							20589	9									
06	210720	X	46116	-0-	-164604	-0-	40590	3	114	4	Y	4920	5267	1			269
							5412	9									
07	186558	X	90877	-0-	-95681	-0-	550	1	76088	3	Y	10084	10058	1	187	8	108
							3147	4	11092	9							

B AND B WELL #: 1H RRCID -> 289684 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11175 - 17770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	163968	X	125521	-0-	-38447	-0-	104669	3	3645	4	Y	15643	15624	1			749
							17207	9									
03	181536	X	138549	-0-	-42987	-0-	119922	3	18627	9	Y	16934	17075	1			608
04	175680	X	115081	-0-	-60599	-0-	97356	3	2808	4	Y	13561	13623	1	13	8	533
							14917	9									
05	181536	X	104006	-0-	-77530	-0-	625	1	89043	3	Y	11738	11811	1	24	8	436
							1426	4	12912	9							
06	175680	X	30424	-0-	-145256	-0-	325	1	26286	3	Y	3358	3477	1			317
							119	4	3694	9							
07	138973	X	76853	-0-	-62120	-0-	775	1	62594	3	Y	9334	9436	1	110	8	105
							3217	4	10267	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304
LINDLEY 98 WELL #: 13H RRCID -> 289685 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11509 - 18259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	147840	X	102863	-0-	-44977	-0-	86836	3	3024	4	Y	11821	11884	1			550
							13003	9									
03	163680	X	110264	-0-	-53416	-0-	96843	3	13421	9	Y	12201	12336	1			415
04	158400	X	83284	-0-	-75116	-0-	550	1	69612	3	Y	8944	8952	1	8	8	399
							3284	4	9838	9							
05	163680	X	84162	-0-	-79518	-0-	775	1	72334	3	Y	8667	8756	1	18	8	292
							1519	4	9534	9							
06	158400	X	68548	-0-	-89852	-0-	750	1	60033	3	Y	6782	6603	1			471
							305	4	7460	9							
07	113894	X	69355	-0-	-44539	-0-	775	1	57618	3	Y	7122	7444	1	53	8	96
							3128	4	7834	9							

MURCHISON 87 WELL #: 1H RRCID -> 290230 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11250 - 16420

02	92591	X	31386	-0-	-61205	-0-	1938	1	18547	3	N	7779	7509	1			1173
							2344	4	8557	9							
03	54126	X	34938	-0-	-19188	-0-	3060	1	21463	3	N	9468	9703	1			938
							10415	9									
04	52380	X	30840	-0-	-21540	-0-	3060	1	18794	3	N	7462	7892	1	3	8	505
							778	4	8208	9							
05	54126	X	28415	-0-	-25711	-0-	3060	1	16297	3	N	7048	6968	1	7	8	578
							1305	4	7753	9							
06	52380	X	23334	-0-	-29046	-0-	3060	1	13715	3	N	5561	5298	1			841
							442	4	6117	9							
07	34937	X	21319	-0-	-13618	-0-	3162	1	11983	3	N	5594	4811	1			1624
							21	4	6153	9							

1920 ENERGY, LLC 194397
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280048 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280639 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9728 - 16717

02	DLQ G-10		4294	-0-	4294	4294	411	1	2051	3	Y	463	580	1			53
							1323	4	509	9							
03	37878	X	33584	-0-	-4294	-0-	4040	1	22298	3	Y	1424	1150	1	22	8	305
							5680	4	1566	9							
04	26387	X	26387	-0-	-0-	-0-	3343	1	14788	3	Y	1413	1483	1	20	8	215
							6702	4	1554	9							
05	20677	X	14877	-0-	-5800	-0-	2002	1	9085	3	Y	1516	1548	1	18	8	165
							2122	4	1668	9							
06	32490	X	3445	-0-	-29045	-0-	252	1	2087	3	Y	897	916	1	30	8	116
							119	4	987	9							
07	33573	X	NO RPT	-0-	-33573	-0-					Y	NO RPT					116

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
FORTRESS STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284168 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9164 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	332	302	1			695
03	775	X	775	-0-	-0-	-0-	157	1	188	4	Y	391	366	1			720
							430	9									
04	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	2032	1	3194	4	Y	1219	477	1	22	8	1440
							1341	9									
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	1303	1492	1			1251
06	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	948	1	2981	3	Y	1301	1468	1	28	8	1056
							576	4	1431	9							
07	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					1056

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 286369 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 9850 - 21643

02	DLQ G-10		27218	-0-	27218	27218	2667	1	13302	3	Y	2423	2688	1			279
							8584	4	2665	9							
03	63778	X	36560	-0-	-27218	-0-	3930	1	21692	3	Y	4921	4069	1	76	8	1055
							5525	4	5413	9							
04	51450	X	43325	-0-	-8125	-0-	5259	1	21977	3	Y	5043	5259	1	71	8	768
							10542	4	5547	9							
05	53550	X	53550	-0-	-0-	-0-	5236	1	37000	3	Y	5242	5377	1	62	8	571
							5548	4	5766	9							
06	50797	X	50797	-0-	-0-	-0-	4574	1	32667	3	Y	5337	5447	1	131	8	330
							7685	4	5871	9							
07	44764	X	NO RPT	-0-	-44764	-0-					Y	NO RPT					330

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 286370 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9992 - 21839

02	DLQ G-10		36265	-0-	36265	36265	3670	1	18301	3	Y	2258	2357	1			260
							11810	4	2484	9							
03	87422	X	51157	-0-	-36265	-0-	5925	1	32704	3	Y	3816	3199	1	59	8	818
							8330	4	4198	9							
04	57796	X	57796	-0-	-0-	-0-	7554	1	31553	3	Y	3223	3505	1	45	8	491
							15144	4	3545	9							
05	69186	X	69186	-0-	-0-	-0-	6754	1	51031	3	Y	3858	3883	1	46	8	420
							7157	4	4244	9							
06	86427	X	86427	-0-	-0-	-0-	8249	1	59412	3	Y	4487	4579	1	81	8	247
							13830	4	4936	9							
07	44175	X	NO RPT	-0-	-44175	-0-					Y	NO RPT					247

TOMAHAWK WELL #: 10H RRCID -> 286374 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9830 - 20155

02	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	691	1	9531	3	Y	1279	1736	1			85
							1585	4	1407	9							
03	27561	X	27561	-0-	-0-	-0-	1375	1	23323	3	Y	2261	1669	1	72	8	605
							376	4	2487	9							
04	39396	X	39396	-0-	-0-	-0-	1761	1	32802	3	Y	4394	4409	1	90	8	500
							4833	9									
05	32798	X	42047	-0-	9249	-0-	1837	1	35528	3	Y	4256	4286	1	74	8	396
							4682	9									
06	38253	X	38253	-0-	-0-	-0-	1773	1	31784	3	Y	4247	4012	1	164	8	467
							24	4	4672	9							
07	34720	X	NO RPT	-0-	-34720	-0-					Y	NO RPT					467

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
TOMAHAWK WELL #: 11H RRCID -> 286401 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9973 - 20277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35467	X	35467	-0-	-0-	-0-	1972	1	27186	3	Y	1625	2052	1			108
							4521	4	1788	9							
03	65264	X	65264	-0-	-0-	-0-	3431	1	58203	3	Y	2447	1823	1	77	8	655
							938	4	2692	9							
04	126030	X	68087	-0-	-57943	-0-	3267	1	60867	3	Y	3594	3766	1	74	8	409
							3953	9									
05	95170	X	74218	-0-	-20952	-0-	3470	1	66752	3	Y	3633	3641	1	63	8	338
							3996	9									
06	81450	X	69786	-0-	-11664	-0-	3423	1	62330	3	Y	3579	3380	1	44	8	493
							96	4	3937	9							
07	70370	X	NO RPT	-0-	-70370	-0-					Y	NO RPT					493

TOMAHAWK WELL #: 12H RRCID -> 286416 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9769 - 20083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	410	1	5656	3	Y	907	1326	1			60
							941	4	998	9							
03	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	497	1	8425	3	Y	1423	1057	1	45	8	381
							136	4	1565	9							
04	35700	X	18837	-0-	-16863	-0-	813	1	15156	3	Y	2607	2637	1	54	8	297
							2868	9									
05	23343	X	15943	-0-	-7400	-0-	707	1	12948	3	Y	2080	2147	1	36	8	194
							2288	9									
06	22590	X	11926	-0-	-10664	-0-	493	1	9556	3	Y	1706	1611	1	79	8	210
							1877	9									
07	19468	X	NO RPT	-0-	-19468	-0-					Y	NO RPT					210

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 286480 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 9835 - 14207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		23031	-0-	23031	23031	2217	1	11054	3	Y	2388	2697	1			275
							7133	4	2627	9							
03	55169	X	32138	-0-	-23031	-0-	3781	1	20871	3	Y	1973	1794	1	31	8	423
							5316	4	2170	9							
04	56820	X	35451	-0-	-21369	-0-	4113	1	18501	3	Y	4174	3904	1	58	8	635
							8246	4	4591	9							
05	48577	X	42205	-0-	-6372	-0-	4814	1	28064	3	Y	3842	4014	1	45	8	418
							5101	4	4226	9							
06	46740	X	34425	-0-	-12315	-0-	3138	1	22658	3	Y	3561	3634	1	48	8	297
							4712	4	3917	9							
07	36642	X	NO RPT	-0-	-36642	-0-					Y	NO RPT					297

MUSTANG STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 286482 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9056 PERF.10899 - 17056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	178	1			51
03	132	X	132	-0-	-0-	-0-	97	1	22	3	Y	9	8	1			52
							3	4	10	9							
04	990	N	344	-0-	-646	-0-	107	1	205	3	Y	16	3	8			65
							14	4	18	9							
05	0	N	1299	-0-	1299	-0-	214	1	941	3	Y	88	32	1			121
							47	4	97	9							
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	289	1	1246	3	Y	261	313	1	69	8	-0-
							70	4	287	9							
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
CORSAIR STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 287237 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 17899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	26297	-0-	26297	26297	1685	1	18602	3	Y	1854	2050	1			45
						3971	4	2039	9							
03	106761 X	80464	-0-	-26297	-0-	3801	1	56340	3	Y	4288	3819	1	36	8	478
						15606	4	4717	9							
04	77584 X	77584	-0-	-0-	-0-	4179	1	66200	3	Y	4243	4173	1	35	8	513
						2538	4	4667	9							
05	74243 X	74243	-0-	-0-	-0-	4232	1	56078	3	Y	4687	4779	1	29	8	392
						8777	4	5156	9							
06	63336 X	63336	-0-	-0-	-0-	3875	1	49931	3	Y	3979	4122	1	39	8	210
						5153	4	4377	9							
07	27683 X	NO RPT	-0-	-27683	-0-					Y	NO RPT					210

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 287238 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9673 - 17879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	21716	-0-	21716	21716	1273	1	14061	3	Y	3073	3409	1			75
						3002	4	3380	9							
03	75919 X	54203	-0-	-21716	-0-	2299	1	34074	3	Y	7629	6790	1	64	8	850
						9438	4	8392	9							
04	53853 X	53853	-0-	-0-	-0-	2636	1	41751	3	Y	7151	7078	1	59	8	864
						1600	4	7866	9							
05	45402 X	45402	-0-	-0-	-0-	2349	1	31124	3	Y	6416	6703	1	40	8	537
						4871	4	7058	9							
06	42417 X	42417	-0-	-0-	-0-	2385	1	30525	3	Y	5983	6200	1	45	8	275
						2926	4	6581	9							
07	20677 X	NO RPT	-0-	-20677	-0-					Y	NO RPT					275

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 287240 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9921 - 18147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	29324	-0-	29324	29324	1899	1	20972	3	Y	1796	2015	1			44
						4477	4	1976	9							
03	107575 X	78251	-0-	-29324	-0-	3755	1	55662	3	Y	3105	2777	1	26	8	346
						15418	4	3416	9							
04	80734 X	80734	-0-	-0-	-0-	4408	1	69835	3	Y	3467	3366	1	28	8	419
						2677	4	3814	9							
05	77415 X	77415	-0-	-0-	-0-	4476	1	59304	3	Y	3958	4021	1	25	8	331
						9281	4	4354	9							
06	69357 X	69357	-0-	-0-	-0-	4317	1	55776	3	Y	3257	3375	1	42	8	171
						5681	4	3583	9							
07	41974 X	NO RPT	-0-	-41974	-0-					Y	NO RPT					171

MUSTANG STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 287250 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 9063 PERF.10692 - 17057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	2809	-0-	2809	2809	640	1	399	3	Y	39	237	1			104
						1727	4	43	9							
03	6569 X	3760	-0-	-2809	-0-	2981	1	671	3	Y	2	16	1			90
						106	4	2	9							
04	9930 X	7410	-0-	-2520	-0-	2401	1	4606	3	Y	77	15	8			152
						318	4	85	9							
05	10261 X	13907	-0-	3646	-0-	2457	1	10809	3	Y	92	75	1			169
						540	4	101	9							
06	11473 X	11473	-0-	-0-	-0-	2045	1	8738	3	Y	193	241	1	121	8	-0-
						478	4	212	9							
07	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 287253 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 9025 PERF.10617 - 17137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	562	1	351	3	Y	591	1039	1			876
							1517	4	650	9							
03	549	X	549	-0-	-0-	-0-	420	1	94	3	Y	18	134	1			760
							15	4	20	9							
04	9780	X	4522	-0-	-5258	-0-	1278	1	2452	3	Y	566	110	8			1216
							169	4	623	9							
05	10106	X	16044	-0-	5938	-0-	2491	1	10958	3	Y	1861	595	1	10	8	2472
							548	4	2047	9							
06	15453	X	15453	-0-	-0-	-0-	2231	1	10137	3	Y	2347	3921	1	169	8	729
							503	4	2582	9							
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					729

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
JUDY CLARK STATE C19-16 WELL #: 1H RRCID -> 288190 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 11302 PERF.11339 - 16197

02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	672	1	912	2	N	255	190	1			257
							281	9									
03	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	744	1	1642	2	N	397	377	1			277
							437	9									
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	720	1	1389	2	N	360	366	1			271
							396	9									
05	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	744	1	1650	2	N	353	369	1			255
							388	9									
06	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	720	1	1793	2	N	351	368	1			238
							386	9									
07	2604	N	889	-0-	-1715	-0-	264	1	503	2	N	111	185	1			164
							122	9									

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1702AH RRCID -> 278125 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9754 - 17165

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

COLT 45 STATE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 284745 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 9607 - 18540

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					680
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					680
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					680
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					680
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					680
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					680

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1602AH RRCID -> 289438 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9910 - 17559

02	44548	X	2935	-0-	-41613	-0-	67	1	2776	3	Y	57	463	1			381
							29	4	63	9							
03	47275	X	-0-	-0-	-47275	-0-					Y	-0-					381
04	30930	X	-0-	-0-	-30930	-0-					Y	-0-					381
*05	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					Y	-0-					381
*06	15510	X	-0-	-0-	-15510	-0-					Y	-0-					381
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					381

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1802AH RRCID -> 289535 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9661 - 17133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	63646	-0-	63646	63646	52597	3	2892	4	Y	7415	7257	0			158
						8157	9									
03	14B2 EXT	87556	-0-	87556	151202	74677	3	437	4	Y	11311	11307	0			162
						12442	9									
04	14B2 EXT	79574	-0-	79574	230776	68411	3	833	4	Y	9391	9467	0			86
						10330	9									
*05	14B2 EXT	73051	-0-	73051	303827	331	1	63659	3	Y	8056	8033	0			109
						199	4	8862	9							
*06	14B2 EXT	62896	-0-	62896	366723	310	1	55109	3	Y	6515	6555	0			69
						310	4	7167	9							
*07	466083 X	99360	-0-	-366723	-0-	320	1	87883	3	Y	9629	9574	0	32	8	92
						565	4	10592	9							

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1802BH RRCID -> 289637 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1601AH RRCID -> 289671 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9993 - 17094

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	83	1			66
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1804AH RRCID -> 289687 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9647 - 17306

02	SHUT IN	24267	-0-	24267	24267	20346	3	1113	4	Y	2553	2498	0			55
						2808	9									
03	SHUT IN	33262	-0-	33262	57529	28937	3	169	4	Y	3778	3779	0			54
						4156	9									
04	SHUT IN	28899	-0-	28899	86428	60	1	25306	3	Y	2939	2966	0			27
						300	4	3233	9							
*05	SHUT IN	27665	-0-	27665	114093	656	1	24873	3	Y	1872	1873	0			26
						77	4	2059	9							
*06	SHUT IN	19883	-0-	19883	133976	190	1	17896	3	Y	1543	1553	0			16
						100	4	1697	9							
*07	187758 X	53782	-0-	-133976	-0-	271	1	48473	3	Y	4301	4247	0	29	8	41
						307	4	4731	9							

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1006AH RRCID -> 290687 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9982 - 16020

02	SHUT IN	68294	-0-	68294	140970	57522	3	3216	4	Y	6869	6942	0			151
						7556	9									
03	SHUT IN	56345	-0-	56345	197315	50408	3	303	4	Y	5122	5199	0			74
						5634	9									
04	SHUT IN	52636	-0-	52636	249951	479	1	46462	3	Y	4642	4674	0			42
						589	4	5106	9							
*05	SHUT IN	61253	-0-	61253	311204	576	1	54703	3	Y	5274	5245	0			71
						173	4	5801	9							
*06	SHUT IN	56365	-0-	56365	367569	286	1	50100	3	Y	5177	5194	0			54
						284	4	5695	9							
*07	427974 X	60405	-0-	-367569	-0-	274	1	53908	3	Y	5370	5355	0	17	8	52
						316	4	5907	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1004AH RRCID -> 290750 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9819 - 16175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	39003	-0-	39003	87027	32953	3	1814	4	Y	3851	3903	0			85
						4236	9									
03	SHUT IN	19669	-0-	19669	106696	18233	3	97	4	Y	1217	1284	0			18
						1339	9									
04	SHUT IN	17639	-0-	17639	124335	772	1	15587	3	Y	936	945	0			9
						250	4	1030	9							
*05	SHUT IN	44266	-0-	44266	168601	604	1	39711	3	Y	3480	3442	0			47
						123	4	3828	9							
*06	SHUT IN	38326	-0-	38326	206927	267	1	34530	3	Y	3034	3049	0			32
						192	4	3337	9							
*07	249541 X	42614	-0-	-206927	-0-	316	1	38722	3	Y	3052	3032	0	23	8	29
						219	4	3357	9							

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 0504AH RRCID -> 291199 COMPL. DATE 03/08/2021 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9816 - 18702

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18162	18247	0			129
05	0	158180	-0-	158180	158180	140060	3	374	4	Y	16133	16128	0			134
						17746	9									
06	0	135480	-0-	135480	293660	120954	3	197	4	Y	13026	12975	0			185
						14329	9									
*07	442340 X	148680	-0-	-293660	-0-	133311	3	149	4	Y	13836	13794	0	26	8	201
						15220	9									

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 904AH RRCID -> 291200 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9848 - 17407

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5239	5201	0			47
05	0	14234	-0-	14234	14234	12853	3	41	4	Y	1218	1248	0			17
						1340	9									
06	0	38055	-0-	38055	52289	10	1	34463	3	Y	3072	3057	0			32
						203	4	3379	9							
*07	70764 X	18475	-0-	-52289	-0-	10	1	17465	3	Y	829	825	0	28	8	8
						88	4	912	9							

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 0506AH RRCID -> 291211 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9870 - 18586

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20544	20648	0			146
05	0	171280	-0-	171280	171280	150588	3	418	4	Y	18431	18424	0			153
						20274	9									
*06	0	-0-	-0-	-0-	171280					Y	14110	14063	0			153
*07	318747 X	147467	-0-	-171280	-0-	131562	3	153	4	Y	14320	14238	0	27	8	208
						15752	9									

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1808AH RRCID -> 291213 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 9831 - 17316

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4285	4319	0			39
05	0	48958	-0-	48958	48958	13	1	44019	3	Y	4362	4342	0			59
						128	4	4798	9							
06	0	36353	-0-	36353	85311	284	1	32373	3	Y	3207	3232	0			34
						168	4	3528	9							
*07	122025 X	36714	-0-	-85311	-0-	297	1	32925	3	Y	3006	2986	0	25	8	29
						185	4	3307	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 902AH RRCID -> 291214 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10153 - 18703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7617	7558	0			68
05	0		49016	-0-	49016	49016	42995	3	116	4	Y	5368	5363	0			73
							5905	9									
*06	0		98564	-0-	98564	147580	9	1	86727	3	Y	10348	10313	0			108
							445	4	11383	9							
*07	226074	X	78494	-0-	-147580	-0-	10	1	70079	3	Y	7279	7281	0	36	8	70
							398	4	8007	9							

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 906AH RRCID -> 291215 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9833 - 16128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5500	5459	0			49
05	0		38218	-0-	38218	38218	34409	3	95	4	Y	3376	3379	0			46
							3714	9									
06	0		48059	-0-	48059	86277	10	1	43263	3	Y	4167	4169	0			44
							202	4	4584	9							
*07	141799	X	55522	-0-	-86277	-0-	10	1	50010	3	Y	4741	4709	0	31	8	45
							287	4	5215	9							

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1806AH RRCID -> 291216 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 9709 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5095	5130	0			46
05	0		50031	-0-	50031	50031	45008	3	132	4	Y	4446	4432	0			60
							4891	9									
06	0		39862	-0-	39862	89893	35726	3	189	4	Y	3588	3610	0			38
							3947	9									
*07	137525	X	47632	-0-	-89893	-0-	43032	3	271	4	Y	3935	3911	0	24	8	38
							4329	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
HARRISON RANCH 56 WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20916	X	9083	-0-	-11833	-0-	312	1	8253	2	Y	176	416	1			200
							324	4	194	9							
03	23164	X	23164	-0-	-0-	-0-	614	1	22117	2	Y	394	277	1			317
							433	9									
04	20760	X	20490	-0-	-270	-0-	20075	2	415	9	Y	377	289	1	1	8	404
05	20066	X	20066	-0-	-0-	-0-	19689	2	377	9	Y	343	449	1			298
06	22410	X	15275	-0-	-7135	-0-	14970	2	305	9	Y	277	226	1			349
07	23157	X	17907	-0-	-5250	-0-	17728	2	179	9	Y	163	233	1	1	8	278

BUFFALO 55-5-39 WELL #: 1H RRCID -> 276205 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9434 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15736	X	11389	-0-	-4347	-0-	11130	2	49	4	N	191	183	1			409
							210	9									
03	17422	X	15402	-0-	-2020	-0-	15084	2	8	4	N	282	371	1			320
							310	9									
04	16860	X	14946	-0-	-1914	-0-	14642	2	7	4	N	270	181	1			409
							297	9									
05	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	12459	2	38	4	N	293	371	1			331
							322	9									
06	14910	X	13729	-0-	-1181	-0-	13256	2	158	4	N	286	367	1			250
							315	9									
*07	15608	X	15608	-0-	-0-	-0-	15344	2	13	4	N	228	184	1			294
							251	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GATEWAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279412 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					283
*11	14B2 EXT	69	-0-	69	69	69	2			N	-0-					283
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					283
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					283
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					283
*03	69 X	-0-	-0-	-69	-0-					N	1					284
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283182 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10697 - 17959

02	37408 X	13716	-0-	-23692	-0-	5	1	11779	2	Y	1752	1688	0	55	1	74
						5	4	1927	9							
03	22258 X	20018	-0-	-2240	-0-	28	1	17479	2	Y	2280	2189	0	79	1	85
						3	4	2508	9			1	8			
04	18930 X	17607	-0-	-1323	-0-	28	1	15121	2	Y	2225	2148	0	67	1	89
						10	4	2448	9			6	8			
05	19561 X	19007	-0-	-554	-0-	25	1	16467	2	Y	2285	2182	0	59	1	131
						1	4	2514	9			2	8			
06	19380 X	18257	-0-	-1123	-0-	23	1	15912	2	Y	2110	2086	0	37	1	118
						1	4	2321	9							
07	20026 X	19374	-0-	-652	-0-	25	1	16963	2	Y	2168	2133	0	33	1	116
						1	4	2385	9			4	8			

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283183 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10517 - 17683

02	21952 X	13138	-0-	-8814	-0-	4	1	10813	2	Y	2105	2034	0	62	1	89
						5	4	2316	9							
03	20615 X	18364	-0-	-2251	-0-	27	1	15374	2	Y	2691	2608	0	70	1	101
						3	4	2960	9			1	8			
04	20310 X	17728	-0-	-2582	-0-	28	1	14701	2	Y	2717	2636	0	66	1	110
						10	4	2989	9			6	8			
05	20987 X	18561	-0-	-2426	-0-	25	1	15686	2	Y	2590	2488	0	62	1	148
						1	4	2849	9			2	8			
06	20310 X	18539	-0-	-1771	-0-	23	1	15729	2	Y	2533	2499	0	40	1	142
						1	4	2786	9							
*07	18888 X	18888	-0-	-0-	-0-	24	1	15837	2	Y	2751	2707	0	34	1	148
						1	4	3026	9			4	8			

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 2302 RRCID -> 283303 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13502 PERF.10147 - 13401

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1404H RRCID -> 283304 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10532 - 15530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11480 X	5518	-0-	-5962	-0-	5305	2	36	4	Y	161	22	1			262
						177	9									
03	14333 X	14333	-0-	-0-	-0-	13963	2	3	4	Y	334	244	1			352
						367	9									
04	12690 X	11333	-0-	-1357	-0-	10895	2	9	4	Y	390	383	1	1	8	358
						429	9									
05	13113 X	10476	-0-	-2637	-0-	9951	2	6	4	Y	472	391	1			439
						519	9									
06	13860 X	8748	-0-	-5112	-0-	8321	2	14	4	Y	375	562	1			252
						413	9									
07	14322 X	9288	-0-	-5034	-0-	8677	2	24	4	Y	534	417	1	1	8	368
						587	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 303H RRCID -> 283305 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10785 - 15593

02	16688 X	8891	-0-	-7797	-0-	8550	2	341	9	Y	310	647	1			266
03	18635 X	18635	-0-	-0-	-0-	17903	2	732	9	Y	665	442	1			489
04	17370 X	16219	-0-	-1151	-0-	15539	2	680	9	Y	618	661	1	1	8	445
05	17949 X	16041	-0-	-1908	-0-	15423	2	618	9	Y	562	537	1			470
06	18030 X	16735	-0-	-1295	-0-	16168	2	567	9	Y	515	727	1			258
07	18631 X	15843	-0-	-2788	-0-	15210	2	633	9	Y	575	542	1	1	8	290

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1401H RRCID -> 283306 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11007 - 16005

02	18956 X	8535	-0-	-10421	-0-	8316	2	57	4	Y	147	217	1			242
						162	9									
03	21608 X	21608	-0-	-0-	-0-	20918	2	5	4	Y	623	450	1			415
						685	9									
04	19230 X	19148	-0-	-82	-0-	18820	2	16	4	Y	284	261	1	1	8	437
						312	9									
05	19871 X	19419	-0-	-452	-0-	19109	2	11	4	Y	272	249	1			460
						299	9									
06	20910 X	18238	-0-	-2672	-0-	17975	2	31	4	Y	211	397	1			274
						232	9									
07	21607 X	19444	-0-	-2163	-0-	19020	2	52	4	Y	338	95	1	1	8	516
						372	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1402H RRCID -> 283307 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10206 - 14701

02	11956 X	5151	-0-	-6805	-0-	4691	2	32	4	Y	389	384	1			334
						428	9									
03	13237 X	12641	-0-	-596	-0-	11438	2	3	4	Y	1091	1077	1			348
						1200	9									
04	12450 X	8689	-0-	-3761	-0-	7780	2	6	4	Y	821	717	1	1	8	451
						903	9									
05	12524 X	12352	-0-	-172	-0-	11407	2	7	4	Y	853	763	1			541
						938	9									
06	12240 X	11350	-0-	-890	-0-	10438	2	18	4	Y	813	919	1			435
						894	9									
07	12648 X	11503	-0-	-1145	-0-	10392	2	29	4	Y	984	1153	1	1	8	265
						1082	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1403H RRCID -> 283308 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10277 - 15276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10052 X	3864	-0-	-6188	-0-	3533	2	24	4	Y	279	192	1			829
						307	9									
03	11160 X	10228	-0-	-932	-0-	9284	2	2	4	Y	856	1314	1			371
						942	9									
04	11213 X	11213	-0-	-0-	-0-	10154	2	8	4	Y	955	931	1	1	8	394
						1051	9									
05	11284 X	11009	-0-	-275	-0-	10020	2	6	4	Y	894	777	1			511
						983	9									
06	10920 X	8939	-0-	-1981	-0-	8234	2	14	4	Y	628	734	1			405
						691	9									
07	11594 X	10572	-0-	-1022	-0-	9534	2	26	4	Y	920	922	1	1	8	402
						1012	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 302H RRCID -> 283309 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 15108

02	19292 X	8007	-0-	-11285	-0-	7247	2	760	9	Y	691	888	1			601
03	21359 X	19413	-0-	-1946	-0-	17752	2	1661	9	Y	1510	1474	1			637
04	20130 X	16802	-0-	-3328	-0-	15056	2	1746	9	Y	1587	1501	1	2	8	721
05	20801 X	16519	-0-	-4282	-0-	14997	2	1522	9	Y	1384	1610	1			495
06	19620 X	18034	-0-	-1586	-0-	16426	2	1608	9	Y	1462	1447	1			510
07	19406 X	7968	-0-	-11438	-0-	7251	2	717	9	Y	652	548	1			614

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2102H RRCID -> 283310 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10700 - 15500

02	38948 X	5554	-0-	-33394	-0-	4574	2	980	9	Y	891	919	1			972
03	28179 X	9245	-0-	-18934	-0-	7619	2	1626	9	Y	1478	1828	1	1	8	621
04	17550 X	8990	-0-	-8560	-0-	7752	2	1238	9	Y	1125	910	1	4	8	832
05	18135 X	8162	-0-	-9973	-0-	6976	2	1186	9	Y	1078	1068	1	1	8	841
06	14906 X	14906	-0-	-0-	-0-	13138	2	1768	9	Y	1607	1992	1			456
*07	17565 X	17565	-0-	-0-	-0-	15485	2	2080	9	Y	1891	1428	1	4	8	915

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1001H RRCID -> 283311 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10280 - 14400

02	13104 X	4255	-0-	-8849	-0-	228	1	3600	2	Y	260	204	1			199
						141	4	286	9							
03	14508 X	11509	-0-	-2999	-0-	390	1	10442	2	Y	615	403	1			411
						677	9									
04	14040 X	9891	-0-	-4149	-0-	9277	2	614	9	Y	558	596	1	1	8	372
05	10596 X	10596	-0-	-0-	-0-	9948	2	648	9	Y	589	598	1			363
06	12178 X	12178	-0-	-0-	-0-	11531	2	647	9	Y	588	576	1			375
*07	13332 X	13332	-0-	-0-	-0-	12721	2	611	9	Y	555	399	1	1	8	530

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1501H RRCID -> 283314 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 10457 PERF.11520 - 16410

02	7476 X	2419	-0-	-5057	-0-	1939	2	480	9	Y	436	460	0	6	1	44
03	7936 X	7584	-0-	-352	-0-	6265	2	1319	9	Y	1199	1168	0	21	1	54
04	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	5776	2	1046	9	Y	951	940	0	20	1	44
												1	8			
05	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	5855	2	997	9	Y	906	806	0	16	1	128
06	7350 X	6465	-0-	-885	-0-	5479	2	986	9	Y	896	948	0	12	1	64
07	7595 X	6502	-0-	-1093	-0-	5566	2	936	9	Y	851	811	0	10	1	93
												1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1601H RRCID -> 283334 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10654 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22600	X	22600	-0-	-0-	-0-	19718	2	2882	9	Y	2620	2528	0	82	1	44
03	26248	X	26248	-0-	-0-	-0-	22687	2	3561	9	Y	3237	3135	0	98	1	47
													1	8			
04	25502	X	25502	-0-	-0-	-0-	22097	2	3405	9	Y	3095	2961	0	96	1	79
													6	8			
05	30702	X	30702	-0-	-0-	-0-	26959	2	3743	9	Y	3403	3237	0	95	1	149
													1	8			
06	27091	X	27091	-0-	-0-	-0-	23761	2	3330	9	Y	3027	2913	0	220	1	43
*07	29247	X	29247	-0-	-0-	-0-	25782	2	3465	9	Y	3150	3085	0	47	1	58
													3	8			

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1405H RRCID -> 283336 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11025 - 15855

02	23604	X	10594	-0-	-13010	-0-	10334	2	70	4	Y	173	162	1			394
							190	9									
03	26133	X	23566	-0-	-2567	-0-	22925	2	5	4	Y	578	470	1			502
							636	9									
04	24660	X	23283	-0-	-1377	-0-	22703	2	19	4	Y	510	638	1	1	8	373
							561	9									
05	25482	X	23458	-0-	-2024	-0-	22926	2	13	4	Y	472	269	1			576
							519	9									
06	24540	X	22416	-0-	-2124	-0-	21970	2	38	4	Y	371	211	1			736
							408	9									
07	24056	X	20885	-0-	-3171	-0-	20401	2	56	4	Y	389	267	1	1	8	857
							428	9									

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283337 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 10416 PERF.11025 - 17950

02	15680	X	8925	-0-	-6755	-0-	5	1	7624	2	Y	1174	1132	0	55	1	49
							5	4	1291	9							
03	17360	X	14233	-0-	-3127	-0-	32	1	11923	2	Y	2068	1950	0	89	1	76
							3	4	2275	9			2	8			
04	19048	X	19048	-0-	-0-	-0-	38	1	16449	2	Y	2316	2171	0	122	1	91
							13	4	2548	9			8	8			
05	19436	X	19436	-0-	-0-	-0-	32	1	17007	2	Y	2178	2069	0	74	1	124
							1	4	2396	9			2	8			
06	16800	X	16446	-0-	-354	-0-	26	1	14496	2	Y	1748	1735	0	40	1	97
							1	4	1923	9							
*07	20161	X	20161	-0-	-0-	-0-	31	1	17738	2	Y	2174	2109	0	42	1	116
							1	4	2391	9			4	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 205H RRCID -> 283341 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10930 - 15931

02	23352	X	12131	-0-	-11221	-0-	10626	2	73	4	Y	1302	1271	0	40	1	139
							1432	9									
03	25854	X	1068	-0-	-24786	-0-	981	2	87	9	Y	79	200	0	4	1	14
04	22950	X	22492	-0-	-458	-0-	19519	2	2973	9	Y	2703	2475	0	75	1	165
													2	8			
05	20212	X	11574	-0-	-8638	-0-	10185	2	1389	9	Y	1263	1236	0	34	1	158
06	19560	X	12050	-0-	-7510	-0-	9852	2	2198	9	Y	1998	2007	0	21	1	128
07	23250	X	-0-	-0-	-23250	-0-					Y	-0-					128

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 210H RRCID -> 283342 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10863 - 20329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28924 X	21213	-0-	-7711	-0-	18585	2	136	4	Y	2265	2176	0	83	1	88
						2492	9									
03	32023 X	13436	-0-	-18587	-0-	11780	2	1656	9	Y	1505	1292	0	55	1	246
04	40037 X	40037	-0-	-0-	-0-	34901	2	5136	9	Y	4669	4448	0	157	1	307
												3	8			
05	32023 X	10932	-0-	-21091	-0-	9539	2	1393	9	Y	1266	1370	0	35	1	167
												1	8			
06	30990 X	54	-0-	-30936	-0-	45	2	9	9	Y	8	173	0	2	1	-0-
07	32023 X	1736	-0-	-30287	-0-	1312	2	7	4	Y	379	370	0	3	1	5
						417	9					1	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 212H RRCID -> 283343 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10751 - 20250

02	22976 X	22976	-0-	-0-	-0-	20275	2	148	4	Y	2321	2213	0	91	1	90
						2553	9									
03	24800 X	1847	-0-	-22953	-0-	1508	2	339	9	Y	308	340	0	7	1	51
04	24000 X	12509	-0-	-11491	-0-	10726	2	1783	9	Y	1621	1515	0	49	1	107
												1	8			
05	24800 X	8153	-0-	-16647	-0-	6978	2	1175	9	Y	1068	1009	0	24	1	142
06	24000 X	488	-0-	-23512	-0-	333	2	5	4	Y	136	270	0	3	1	5
						150	9									
07	24800 X	102	-0-	-24698	-0-	77	2	1	4	Y	22	27	0			-0-
						24	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1104H RRCID -> 283344 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11029 - 16028

02	15929 X	15929	-0-	-0-	-0-	15321	2	608	9	Y	553	468	0	62	1	115
03	9052 X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	135	119	0			131
04	10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	9669	2	630	9	Y	573	586	0	40	1	78
05	16182 X	3827	-0-	-12355	-0-	3575	2	252	9	Y	229	251	0	12	1	44
06	15660 X	813	-0-	-14847	-0-	710	2	103	9	Y	94	118	0	2	1	18
07	16182 X	-0-	-0-	-16182	-0-					Y	-0-	2	0			16

LINK VJ RANCH 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 283479 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11536 - 21356

02	31864 X	18447	-0-	-13417	-0-	14413	2	4034	9	Y	3667	3716	1			195
03	36119 X	36119	-0-	-0-	-0-	28606	2	7513	9	Y	6830	6676	1			349
04	37489 X	37489	-0-	-0-	-0-	30377	2	7112	9	Y	6465	6525	1			289
05	37339 X	37339	-0-	-0-	-0-	30224	2	7115	9	Y	6468	6449	1	3	8	305
06	34140 X	33167	-0-	-973	-0-	26940	2	61	4	Y	5605	5713	1			197
						6166	9									
07	35278 X	34893	-0-	-385	-0-	28265	2	6628	9	Y	6025	5932	1			290

LINK VJ RANCH 23-11 B WELL #: 2H RRCID -> 283488 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11599 - 21406

02	16100 X	15864	-0-	-236	-0-	12942	2	2922	9	Y	2656	2633	1			143
03	18530 X	18530	-0-	-0-	-0-	14857	2	3673	9	Y	3339	3309	1			173
04	17250 X	16242	-0-	-1008	-0-	12704	2	3538	9	Y	3216	3242	1			147
05	17825 X	17771	-0-	-54	-0-	13997	2	3774	9	Y	3431	3410	1	1	8	167
06	18384 X	18384	-0-	-0-	-0-	14598	2	54	4	Y	3393	3439	1			121
						3732	9									
*07	20216 X	20216	-0-	-0-	-0-	16121	2	4095	9	Y	3723	3662	1			182

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1101H RRCID -> 283592 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11078 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11732	X	5194	-0-	-6538	-0-	4610	2	66	4	N	471	574	1			394
							518	9									
03	21251	X	21251	-0-	-0-	-0-	19889	2	23	4	N	1217	1209	1			402
							1339	9									
04	12570	X	10059	-0-	-2511	-0-	9048	2	25	4	N	896	786	1	1	8	511
							986	9									
05	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	10028	2	148	4	N	949	781	1	1	8	678
							1044	9									
06	14040	X	13883	-0-	-157	-0-	12422	2	61	4	N	1273	1320	1			631
							1400	9									
07	14508	X	13716	-0-	-792	-0-	12509	2	34	4	N	1066	1157	1	1	8	539
							1173	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1106H RRCID -> 283593 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10630 - 15445

02	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	3618	2	633	9	Y	575	600	0	14	1	92
03	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	10309	2	2642	9	Y	2402	2132	0	40	1	321
													1	8			
04	17085	X	17085	-0-	-0-	-0-	13756	2	3329	9	Y	3026	2971	0	52	1	322
													2	8			
05	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	11402	2	2603	9	Y	2366	2335	0	35	1	317
													1	8			
06	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	6598	2	1280	9	Y	1164	1318	0	84	1	79
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

STATE APACHE 57 WELL #: 1107H RRCID -> 283594 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10842 - 15670

02	14028	X	5905	-0-	-8123	-0-	5261	2	644	9	Y	585	595	0	23	1	92
03	15931	X	15931	-0-	-0-	-0-	14015	2	1916	9	Y	1742	1543	0	62	1	228
													1	8			
04	15030	X	14065	-0-	-965	-0-	11978	2	2087	9	Y	1897	1872	0	52	1	200
													1	8			
05	17884	X	17884	-0-	-0-	-0-	15795	2	2089	9	Y	1899	1797	0	49	1	252
													1	8			
06	15420	X	13162	-0-	-2258	-0-	12077	2	1085	9	Y	986	1089	0	83	1	66
07	15934	X	-0-	-0-	-15934	-0-					Y	-0-					66

STATE APACHE 57 WELL #: 1103H RRCID -> 283602 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10925 - 15924

02	7420	X	-0-	-0-	-7420	-0-					Y	-0-					-0-
03	7812	X	2699	-0-	-5113	-0-	2601	2	98	9	Y	89	2	0	10	1	77
04	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	7970	2	575	9	Y	523	497	0	31	1	72
05	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8030	2	487	9	Y	443	405	0	26	1	84
06	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7002	2	441	9	Y	401	394	0	16	1	75
07	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	1	8	0			68

STATE FIREFLY 24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283636 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10326 - 17191

02	33824	X	7112	-0-	-26712	-0-	6088	2	39	4	N	895	943	1			352
							985	9									
03	32302	X	10268	-0-	-22034	-0-	8606	2	2	4	N	1509	1517	1			344
							1660	9									
04	31530	X	13258	-0-	-18272	-0-	11246	2	8	4	N	1822	1909	1			257
							2004	9									
05	32581	X	11471	-0-	-21110	-0-	10098	2	3	4	N	1245	1296	1	10	8	196
							1370	9									
06	31530	X	13024	-0-	-18506	-0-	11651	2	8	4	N	1241	1168	1			269
							1365	9									
07	13702	X	12716	-0-	-986	-0-	11294	2	1422	9	N	1293	1149	1			413

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE APACHE 57 WELL #: 1110H RRCID -> 283639 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10780 - 16037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	5971	2	721	9	Y	655	552	0	20	1	104
03	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	11764	2	1203	9	Y	1094	1013	0	41	1	143
													1	8			
04	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	10234	2	1225	9	Y	1114	1106	0	33	1	117
													1	8			
05	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	9426	2	1273	9	Y	1157	1094	0	25	1	154
													1	8			
06	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	8355	2	1165	9	Y	1059	1069	0	72	1	72
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1504H RRCID -> 283662 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790

02	24556	X	11081	-0-	-13475	-0-	9807	2	1274	9	Y	1158	1290	0	42	1	114
03	24924	X	23994	-0-	-930	-0-	20569	2	3425	9	Y	3114	2998	0	91	1	138
													1	8			
04	26310	X	23678	-0-	-2632	-0-	20423	2	3255	9	Y	2959	2864	0	94	1	134
													5	8			
05	27187	X	22910	-0-	-4277	-0-	20259	2	2651	9	Y	2410	2131	0	76	1	336
													1	8			
06	26310	X	24400	-0-	-1910	-0-	21707	2	2693	9	Y	2448	2559	0	52	1	173
07	24459	X	24083	-0-	-376	-0-	21399	2	2684	9	Y	2440	2301	0	44	1	266
													2	8			

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 301H RRCID -> 283687 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10116 - 14611

02	13104	X	5426	-0-	-7678	-0-	469	1	4456	2	N	455	600	1			209
							501	9									
03	14508	X	8396	-0-	-6112	-0-	7402	2	994	9	N	904	781	1			332
04	13530	X	-0-	-0-	-13530	-0-					N	-0-					332
05	12059	X	11845	-0-	-214	-0-	10206	2	1639	9	N	1490	1333	1	1	8	488
06	11670	X	9296	-0-	-2374	-0-	8226	2	1070	9	N	973	954	1			507
*07	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	10108	2	1247	9	N	1134	1124	1	1	8	516

STATE APACHE 57 WELL #: 1611H RRCID -> 283710 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10933 - 16243

02	24724	X	24445	-0-	-279	-0-	20102	2	4343	9	Y	3948	3846	0	74	1	67
03	27373	X	24673	-0-	-2700	-0-	20154	2	4519	9	Y	4108	4037	0	77	1	60
													1	8			
04	25260	X	20643	-0-	-4617	-0-	16813	2	3830	9	Y	3482	3387	0	58	1	91
													6	8			
05	28553	X	28553	-0-	-0-	-0-	23451	2	2	4	Y	4636	4452	0	65	1	205
							5100	9					5	8			
06	32367	X	32367	-0-	-0-	-0-	26779	2	5588	9	Y	5080	4866	0	347	1	72
07	27063	X	20362	-0-	-6701	-0-	16787	2	3575	9	Y	3250	3220	0	35	1	60
													7	8			

STATE APACHE 57 XL3 WELL #: 1503H RRCID -> 283711 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10657 - 20375

02	28784	X	14173	-0-	-14611	-0-	482	1	10959	2	Y	2159	2069	0	49	1	87
							357	4	2375	9							
03	23622	X	20170	-0-	-3452	-0-	560	1	15974	2	Y	3258	3155	0	73	1	116
							52	4	3584	9			1	8			
04	18304	X	18304	-0-	-0-	-0-	527	1	14716	2	Y	2743	2689	0	56	1	109
							44	4	3017	9			5	8			
05	20529	X	20529	-0-	-0-	-0-	543	1	16750	2	Y	2942	2863	0	51	1	136
							3236	9					1	8			
06	23271	X	23271	-0-	-0-	-0-	583	1	18878	2	Y	3452	3392	0	48	1	148
							13	4	3797	9							
*07	22497	X	22497	-0-	-0-	-0-	609	1	18265	2	Y	3292	3272	0	39	1	125
							2	4	3621	9			4	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 XL8 WELL #: 1508H RRCID -> 283712 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10845 - 20487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	186	1	78	2	Y	721	727	0			30
							157	4	793	9							
03	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	329	1	3819	2	Y	1347	1326	0	1	1	49
							32	4	1482	9			1	8			
04	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	370	1	6031	2	Y	1796	1747	0	22	1	72
							32	4	1976	9			4	8			
05	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	397	1	10508	2	Y	2156	2096	0	31	1	100
							2372	9					1	8			
06	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	333	1	6204	2	Y	1719	1727	0	18	1	74
							8	4	1891	9							
*07	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	342	1	5323	2	Y	1657	1654	0	12	1	63
							1	4	1823	9			2	8			

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283953 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10653 - 20410

02	45864	X	32272	-0-	-13592	-0-	29709	2	92	4	Y	2246	2270	1			85
							2471	9									
03	43307	X	35012	-0-	-8295	-0-	31984	2	3028	9	Y	2753	2768	1	1	8	69
04	41250	X	10443	-0-	-30807	-0-	9475	2	968	9	Y	880	928	1	1	8	20
05	42625	X	-0-	-0-	-42625	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
06	37770	X	6796	-0-	-30974	-0-	6124	2	672	9	Y	611	574	1			37
07	35743	X	33609	-0-	-2134	-0-	30476	2	3133	9	Y	2848	2749	1	3	8	133

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283955 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10550 - 20285

02	21700	X	5676	-0-	-16024	-0-	4548	2	52	4	Y	978	1005	1			38
							1076	9									
03	24025	X	7948	-0-	-16077	-0-	6682	2	1266	9	Y	1151	1159	1			30
04	20400	X	3331	-0-	-17069	-0-	2267	2	1064	9	Y	967	974	1	1	8	22
05	11160	X	6815	-0-	-4345	-0-	5431	2	1384	9	Y	1258	1229	1	1	8	50
06	9300	X	7656	-0-	-1644	-0-	6401	2	1255	9	Y	1141	1121	1			70
07	7936	X	6521	-0-	-1415	-0-	5355	2	1166	9	Y	1060	1078	1	2	8	50

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284039 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10299 - 20175

02	60676	X	43146	-0-	-17530	-0-	40228	2	50	4	Y	2607	2553	1			110
							2868	9									
03	65906	X	61190	-0-	-4716	-0-	56530	2	176	4	Y	4076	4074	1			112
							4484	9									
04	61170	X	56439	-0-	-4731	-0-	52383	2	4056	9	Y	3687	3628	1	62	8	109
05	57722	X	52930	-0-	-4792	-0-	48837	2	4093	9	Y	3721	3526	1	159	8	145
06	66780	X	50508	-0-	-16272	-0-	47068	2	3440	9	Y	3127	3080	1			192
07	69006	X	51355	-0-	-17651	-0-	47609	2	3746	9	Y	3405	3497	1			100

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284093 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10300 - 17386

02	27860	X	23806	-0-	-4054	-0-	21408	2	27	4	Y	2155	2115	1			91
							2371	9									
03	35085	X	35085	-0-	-0-	-0-	30981	2	96	4	Y	3644	3631	1			104
							4008	9									
04	31740	X	21229	-0-	-10511	-0-	19235	2	1994	9	Y	1813	1817	1	46	8	54
05	32798	X	19171	-0-	-13627	-0-	17519	2	1652	9	Y	1502	1383	1	116	8	57
06	35250	X	18665	-0-	-16585	-0-	17348	2	1317	9	Y	1197	1180	1			74
07	36425	X	19257	-0-	-17168	-0-	17555	2	1702	9	Y	1547	1575	1			46

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE APACHE 57 XL6 WELL #: 1506H RRCID -> 284118 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10936 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42924	X	16176	-0-	-26748	-0-	73	1	13612	2	Y	1972	1958	0	43	1	80
							322	4	2169	9							
03	56916	X	56916	-0-	-0-	-0-	148	1	50636	2	Y	5486	5209	0	163	1	193
							97	4	6035	9			1	8			
04	46595	X	46595	-0-	-0-	-0-	113	1	41117	2	Y	4806	4671	0	132	1	189
							78	4	5287	9			7	8			
05	49244	X	49244	-0-	-0-	-0-	117	1	43759	2	Y	4879	4671	0	173	1	222
							1	4	5367	9			2	8			
06	49530	X	45078	-0-	-4452	-0-	125	1	40019	2	Y	4467	4397	0	102	1	190
							20	4	4914	9							
07	51181	X	44471	-0-	-6710	-0-	151	1	39706	2	Y	4192	4135	0	85	1	158
							3	4	4611	9			4	8			

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284362 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10355 - 20704

02	36792	X	29188	-0-	-7604	-0-	27149	2	34	4	Y	1823	1791	1			77
							2005	9									
03	39773	X	37442	-0-	-2331	-0-	34204	2	107	4	Y	2846	2844	1			79
							3131	9									
04	37950	X	33695	-0-	-4255	-0-	31059	2	2636	9	Y	2396	2366	1	38	8	71
05	39215	X	33270	-0-	-5945	-0-	30623	2	2647	9	Y	2406	2284	1	99	8	94
06	40560	X	31483	-0-	-9077	-0-	29257	2	2226	9	Y	2024	1994	1			124
07	41912	X	32995	-0-	-8917	-0-	30549	2	2446	9	Y	2224	2283	1			65

STATE MERCURY 7 WELL #: 18H RRCID -> 284459 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12699 - 17076

02	18302	X	18302	-0-	-0-	-0-	15023	2	19	4	Y	2964	2855	0	33	1	204
							3260	9									
03	20565	X	20565	-0-	-0-	-0-	16870	2	3695	9	Y	3359	3382	0	34	1	146
													1	8			
04	19265	X	19265	-0-	-0-	-0-	15941	2	3324	9	Y	3022	3014	0	18	1	136
05	21141	X	21141	-0-	-0-	-0-	17501	2	3640	9	Y	3309	3254	0	19	1	139
													33	8			
06	20096	X	20096	-0-	-0-	-0-	16735	2	3361	9	Y	3055	3064	0	17	1	113
*07	18696	X	18696	-0-	-0-	-0-	15746	2	2950	9	Y	2682	2636	0	7	1	152

STATE APACHE 57 XL1 WELL #: 1501H RRCID -> 284605 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10488 - 20259

02	27076	X	15500	-0-	-11576	-0-	67	1	12513	2	Y	2293	2205	0	47	1	93
							398	4	2522	9							
03	29078	X	28381	-0-	-697	-0-	71	1	24412	2	Y	3544	3417	0	93	1	125
							3898	9					2	8			
04	31848	X	31848	-0-	-0-	-0-	76	1	27764	2	Y	3644	3508	0	106	1	143
							4008	9					12	8			
05	30091	X	30091	-0-	-0-	-0-	71	1	26655	2	Y	3059	2947	0	113	1	139
							3365	9					3	8			
06	27480	X	20459	-0-	-7021	-0-	55	1	17784	2	Y	2382	2371	0	49	1	101
							2620	9									
07	30814	X	25681	-0-	-5133	-0-	87	1	22874	2	Y	2473	2422	0	52	1	93
							2720	9					7	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1109H RRCID -> 284638 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 15919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	16	1	3090	2	Y	831	799	0	20	1	34
							210	4	914	9							
03	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	17	1	5707	2	Y	1133	1110	0	16	1	41
							35	4	1246	9							
04	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	17	1	6225	2	Y	1013	995	0	18	1	40
							32	4	1114	9			1	8			
05	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	18	1	6771	2	Y	1114	1087	0	15	1	52
							1225	9									
06	6780	X	6295	-0-	-485	-0-	18	1	5650	2	Y	564	577	0	15	1	24
							7	4	620	9							
07	7285	X	5640	-0-	-1645	-0-	19	1	5092	2	Y	480	474	0	11	1	18
							1	4	528	9			1	8			

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 37H RRCID -> 284639 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12793 - 16409

02	21336	X	18993	-0-	-2343	-0-	17043	2	1950	9	Y	1773	1631	0	30	1	177
03	23622	X	21948	-0-	-1674	-0-	19026	2	2922	9	Y	2656	2664	0	44	1	124
													1	8			
04	22860	X	21173	-0-	-1687	-0-	18394	2	2779	9	Y	2526	2454	0	29	1	167
05	23343	X	22328	-0-	-1015	-0-	19520	2	2808	9	Y	2553	2429	0	30	1	193
													68	8			
06	21550	X	21550	-0-	-0-	-0-	18980	2	2570	9	Y	2336	2376	0	22	1	130
													1	8			
07	21948	X	21440	-0-	-508	-0-	19014	2	2426	9	Y	2205	2176	0	10	1	149

STATE APACHE 57 WELL #: 1108H RRCID -> 284644 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10809 - 15782

02	12796	X	732	-0-	-12064	-0-	3	1	597	2	Y	91	130	0	2	1	4
							32	4	100	9							
03	14632	X	9102	-0-	-5530	-0-	23	1	7593	2	Y	1300	1227	0	30	1	46
							56	4	1430	9			1	8			
04	16441	X	16441	-0-	-0-	-0-	38	1	13850	2	Y	2264	2158	0	57	1	89
							63	4	2490	9			6	8			
05	14632	X	4213	-0-	-10419	-0-	9	1	3276	2	Y	844	882	0	11	1	39
							928	9					1	8			
06	13320	X	-0-	-0-	-13320	-0-					Y	2	41	0			-0-
07	16988	X	-0-	-0-	-16988	-0-					Y	-0-					-0-

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284836 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10909 - 20661

02	36120	X	32293	-0-	-3827	-0-	26829	2	7	4	Y	4961	4397	0	510	1	114
							5457	9									
03	40428	X	40428	-0-	-0-	-0-	33227	2	7201	9	Y	6546	6402	0	155	1	101
													2	8			
04	38700	X	38292	-0-	-408	-0-	31395	2	6897	9	Y	6270	6115	0	152	1	100
													4	8			
05	39339	X	36328	-0-	-3011	-0-	30191	2	6137	9	Y	5579	5460	0	119	1	98
													2	8			
06	38700	X	26996	-0-	-11704	-0-	22579	2	4417	9	Y	4015	4018	0	57	1	38
07	39990	X	32010	-0-	-7980	-0-	27422	2	4588	9	Y	4171	3994	0	59	1	153
													3	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284854 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10676 - 21585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47908 X	8305	-0-	-39603	-0-	5643	2	68	4	Y	2358	2850	0	48	1	12
						2594	9									
03	51646 X	15464	-0-	-36182	-0-	11339	2	4125	9	Y	3750	3604	0	141	1	9
												8	8			
04	49980 X	17992	-0-	-31988	-0-	13398	2	4594	9	Y	4176	3904	0	234	1	31
												16	8			
05	40176 X	19744	-0-	-20432	-0-	15124	2	4620	9	Y	4200	4089	0	109	1	30
												3	8			
*06	19790 X	19790	-0-	-0-	-0-	15086	2	4704	9	Y	4276	4257	1	36	8	13
*07	22916 X	22916	-0-	-0-	-0-	17341	2	5575	9	Y	5068	4995	0	35	1	44
												7	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 101H RRCID -> 284914 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10441 - 15325

02	17528 X	11414	-0-	-6114	-0-	9411	2	68	4	Y	1759	1734	0	41	1	70
						1935	9									
03	19406 X	5921	-0-	-13485	-0-	4940	2	981	9	Y	892	792	0	22	1	148
04	18780 X	11516	-0-	-7264	-0-	9802	2	1714	9	Y	1558	1564	0	38	1	103
												1	8			
05	19406 X	8837	-0-	-10569	-0-	7669	2	1168	9	Y	1062	1000	0	24	1	141
06	18780 X	5994	-0-	-12786	-0-	5122	2	22	4	Y	773	866	0	19	1	29
						850	9									
07	12648 X	-0-	-0-	-12648	-0-					Y	-0-	29	0			-0-

STATE APACHE 57 WELL #: 102H RRCID -> 284957 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10490 - 15374

02	4928 X	2478	-0-	-2450	-0-	1690	2	12	4	Y	705	709	0	7	1	28
						776	9									
03	5456 X	3601	-0-	-1855	-0-	2675	2	926	9	Y	842	717	0	12	1	141
04	5280 X	4499	-0-	-781	-0-	3579	2	920	9	Y	836	905	0	15	1	56
												1	8			
05	5456 X	4347	-0-	-1109	-0-	3510	2	837	9	Y	761	703	0	12	1	102
06	5280 X	2074	-0-	-3206	-0-	1660	2	14	4	Y	364	444	0	8	1	14
						400	9									
07	4650 X	2	-0-	-4648	-0-	2	2			Y	-0-	14	0			-0-

STATE APACHE 57 WELL #: 204H RRCID -> 284962 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10870 - 16061

02	20216 X	9518	-0-	-10698	-0-	8264	2	58	4	Y	1087	1099	0	38	1	115
						1196	9									
03	22382 X	7409	-0-	-14973	-0-	6501	2	908	9	Y	825	759	0	31	1	150
04	20790 X	9474	-0-	-11316	-0-	8150	2	1324	9	Y	1204	1241	0	39	1	73
												1	8			
05	21266 X	3533	-0-	-17733	-0-	3065	2	468	9	Y	425	432	0	13	1	53
06	20070 X	9955	-0-	-10115	-0-	8061	2	1894	9	Y	1722	1643	0	22	1	110
07	10540 X	-0-	-0-	-10540	-0-					Y	-0-					110

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285009 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10809 - 20561

02	41300 X	29814	-0-	-11486	-0-	25103	2	7	4	Y	4276	3776	0	453	1	98
						4704	9									
03	42346 X	36422	-0-	-5924	-0-	30932	2	5490	9	Y	4991	4859	0	152	1	76
												2	8			
04	40980 X	34835	-0-	-6145	-0-	29271	2	5564	9	Y	5058	4915	0	136	1	80
												3	8			
05	40269 X	39566	-0-	-703	-0-	33484	2	6082	9	Y	5529	5384	0	126	1	97
												2	8			
06	37140 X	31964	-0-	-5176	-0-	27321	2	4643	9	Y	4221	4212	0	66	1	40
07	36425 X	24606	-0-	-11819	-0-	20742	2	3864	9	Y	3513	3379	0	42	1	129
												3	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1111H RRCID -> 285022 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10831 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	X	657	-0-	-855	-0-	654	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	1674	N	525	-0-	-1149	-0-	523	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	581	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

STATE APACHE 57 WELL #: 1114H RRCID -> 285023 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10970 - 15981

02	18869	X	18869	-0-	-0-	-0-	16280	2	119	4	Y	2245	2168	0	67	1	88
							2470	9									
03	13702	X	6998	-0-	-6704	-0-	5660	2	1338	9	Y	1216	1078	0	24	1	202
04	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	12402	2	1846	9	Y	1678	1723	0	45	1	111
													1	8			
05	13702	X	13484	-0-	-218	-0-	11879	2	1605	9	Y	1459	1341	0	35	1	194
06	13260	X	4469	-0-	-8791	-0-	3704	2	19	4	Y	678	832	0	15	1	25
							746	9									
07	13702	X	-0-	-0-	-13702	-0-					Y	-0-	25	0			-0-

STATE APACHE 57 WELL #: 1115H RRCID -> 285024 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10910 - 13596

02	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	6655	2	49	4	Y	649	619	0	27	1	25
							714	9									
03	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	10331	2	905	9	Y	823	672	0	44	1	132
04	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	8391	2	937	9	Y	852	897	0	30	1	56
													1	8			
05	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	8597	2	933	9	Y	848	767	0	25	1	112
06	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	12119	2	42	4	Y	565	628	0	28	1	21
							622	9									
07	8525	X	1	-0-	-8524	-0-	1	2			Y	-0-	21	0			-0-

STATE APACHE 57 WELL #: 1105H RRCID -> 285025 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10689 - 15648

02	12544	X	7107	-0-	-5437	-0-	6320	2	787	9	Y	715	721	0	28	1	161
03	13888	X	2342	-0-	-11546	-0-	2122	2	220	9	Y	200	166	0	10	1	185
04	13440	X	11895	-0-	-1545	-0-	10164	2	1731	9	Y	1574	1488	0	46	1	224
													1	8			
05	13888	X	11928	-0-	-1960	-0-	10407	2	1521	9	Y	1383	1297	0	38	1	271
													1	8			
06	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	7746	2	1089	9	Y	990	1051	0	20	1	190
07	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					Y	-0-	19	0			171

STATE APACHE 57 WELL #: 211H RRCID -> 285028 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10843 - 20594

02	28000	X	18385	-0-	-9615	-0-	15789	2	115	4	Y	2255	2138	0	77	1	88
							2481	9									
03	31000	X	2362	-0-	-28638	-0-	1982	2	380	9	Y	345	366	0	10	1	57
04	16320	X	7758	-0-	-8562	-0-	6523	2	1235	9	Y	1123	1073	0	32	1	74
													1	8			
05	20367	X	6694	-0-	-13673	-0-	5770	2	924	9	Y	840	785	0	17	1	112
06	19710	X	2929	-0-	-16781	-0-	1666	2	11	4	Y	1138	1192	0	15	1	43
							1252	9									
07	20367	X	1056	-0-	-19311	-0-	703	2	3	4	Y	318	356	0	1	1	4
							350	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 202H RRCID -> 285121 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10944 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16044	X	1544	-0-	-14500	-0-	966	2	46	4	Y	484	511	0	4	1	53
							532	9									
03	17143	X	13995	-0-	-3148	-0-	12457	2	1538	9	Y	1398	1141	0	56	1	254
04	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-	14558	2	1740	9	Y	1582	1680	0	59	1	96
													1	8			
05	15376	X	14861	-0-	-515	-0-	13236	2	1625	9	Y	1477	1344	0	44	1	185
06	20549	X	20549	-0-	-0-	-0-	18647	2	1902	9	Y	1729	1764	0	40	1	110
07	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-					Y	-0-					110

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 307H RRCID -> 285134 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10162 - 14870

02	7644	X	3565	-0-	-4079	-0-	3174	2	391	9	Y	355	812	1			185
03	10664	X	6938	-0-	-3726	-0-	6078	2	860	9	Y	782	376	1	1	8	590
04	10320	X	4436	-0-	-5884	-0-	3744	2	692	9	Y	629	553	1	3	8	663
05	10664	X	2473	-0-	-8191	-0-	2122	2	351	9	Y	319	554	1	1	8	427
06	9450	X	3049	-0-	-6401	-0-	2493	2	556	9	Y	505	538	1			394
07	6944	X	4094	-0-	-2850	-0-	3467	2	627	9	Y	570	538	1	2	8	424

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1502H RRCID -> 285135 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11700 - 16590

02	9352	X	3292	-0-	-6060	-0-	2961	2	331	9	Y	301	322	0	14	1	29
03	10354	X	10306	-0-	-48	-0-	9502	2	804	9	Y	731	683	0	46	1	31
04	10020	X	7594	-0-	-2426	-0-	6928	2	666	9	Y	605	584	0	24	1	27
													1	8			
05	8525	X	8308	-0-	-217	-0-	7598	2	710	9	Y	645	561	0	21	1	90
06	9960	X	8308	-0-	-1652	-0-	7548	2	760	9	Y	691	718	0	14	1	49
07	10292	X	6205	-0-	-4087	-0-	5632	2	573	9	Y	521	504	0	9	1	57

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2101H RRCID -> 285136 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10910 - 15650

02	38892	X	6784	-0-	-32108	-0-	5959	2	825	9	Y	750	210	1			1006
03	17701	X	13055	-0-	-4646	-0-	10947	2	2108	9	Y	1916	2215	1			707
04	17130	X	14368	-0-	-2762	-0-	12590	2	1778	9	Y	1616	1641	1	3	8	679
05	12586	X	7959	-0-	-4627	-0-	6764	2	1195	9	Y	1086	1092	1			673
06	12630	X	10736	-0-	-1894	-0-	9140	2	1596	9	Y	1451	1791	1			333
07	14849	X	10598	-0-	-4251	-0-	8874	2	1724	9	Y	1567	1437	1	2	8	461

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1506H RRCID -> 285137 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10969 - 15852

02	17976	X	5385	-0-	-12591	-0-	4498	2	887	9	Y	806	835	0	24	1	80
03	15638	X	15638	-0-	-0-	-0-	13211	2	2427	9	Y	2206	2114	0	73	1	98
													1	8			
04	12750	X	11676	-0-	-1074	-0-	9634	2	2042	9	Y	1856	1826	0	39	1	85
													4	8			
05	15784	X	15784	-0-	-0-	-0-	13364	2	2420	9	Y	2200	1929	0	44	1	311
													1	8			
06	20461	X	20461	-0-	-0-	-0-	17325	2	3136	9	Y	2851	2922	0	37	1	203
*07	19442	X	19442	-0-	-0-	-0-	16622	2	2820	9	Y	2564	2420	0	68	1	277
													2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285138 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10772 - 17462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20972 X	17578	-0-	-3394	-0-	15616	2	56	4	Y	1733	1754	1			67
						1906	9									
03	23219 X	21633	-0-	-1586	-0-	19095	2	2538	9	Y	2307	2314	1	1	8	59
04	24156 X	24156	-0-	-0-	-0-	21447	2	2709	9	Y	2463	2465	1	2	8	55
05	26306 X	26306	-0-	-0-	-0-	23393	2	2913	9	Y	2648	2598	1	1	8	104
06	21982 X	21982	-0-	-0-	-0-	19646	2	2336	9	Y	2124	2099	1			129
07	24955 X	21690	-0-	-3265	-0-	19308	2	2382	9	Y	2165	2190	1	2	8	102

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285139 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10684 - 20365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26152 X	18287	-0-	-7865	-0-	16267	2	63	4	Y	1779	1798	1			68
						1957	9									
03	28954 X	27000	-0-	-1954	-0-	24177	2	2823	9	Y	2566	2568	1	1	8	65
04	34665 X	34665	-0-	-0-	-0-	31860	2	2805	9	Y	2550	2557	1	2	8	56
05	43382 X	43382	-0-	-0-	-0-	40168	2	3214	9	Y	2922	2865	1	1	8	112
06	39306 X	39306	-0-	-0-	-0-	36215	2	3091	9	Y	2810	2753	1			169
07	35836 X	26447	-0-	-9389	-0-	23953	2	2494	9	Y	2267	2327	1	3	8	106

EXCELSIOR 7 WELL #: 8H RRCID -> 285140 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12496 - 17290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9464 X	9393	-0-	-71	-0-	18	1	7818	2	Y	1415	1391	0	14	1	168
						1557	9									
03	11520 X	11520	-0-	-0-	-0-	9607	2	1913	9	Y	1739	1703	0	16	1	187
												1	8			
04	11091 X	11091	-0-	-0-	-0-	8992	2	2099	9	Y	1908	1931	0	10	1	154
05	11942 X	11942	-0-	-0-	-0-	9584	2	2358	9	Y	2144	2056	0	10	1	207
												25	8			
06	10629 X	10629	-0-	-0-	-0-	7347	2	3282	9	Y	2984	2848	0	9	1	334
*07	10478 X	10123	-0-	-355	-0-	8167	2	1956	9	Y	1778	1877	0	4	1	231

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 304H RRCID -> 285143 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9770 - 14610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14560 X	6460	-0-	-8100	-0-	5761	2	699	9	Y	635	590	1			276
03	16120 X	14490	-0-	-1630	-0-	12928	2	1562	9	Y	1420	1394	1	1	8	301
04	14798 X	14798	-0-	-0-	-0-	12977	2	5	4	Y	1651	1562	1	3	8	387
						1816	9									
05	14880 X	12948	-0-	-1932	-0-	11840	2	1108	9	Y	1007	604	1	1	8	789
06	14010 X	9548	-0-	-4462	-0-	8528	2	1020	9	Y	927	1239	1			477
07	15283 X	3587	-0-	-11696	-0-	2685	2	902	9	Y	820	921	1	1	8	375

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 305H RRCID -> 285144 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9755 - 14595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14336 X	6615	-0-	-7721	-0-	6138	2	477	9	Y	434	587	1			173
03	20130 X	20130	-0-	-0-	-0-	18881	2	1249	9	Y	1135	1027	1	1	8	280
04	17894 X	17894	-0-	-0-	-0-	16461	2	5	4	Y	1298	1195	1	3	8	380
						1428	9									
05	14973 X	14927	-0-	-46	-0-	13827	2	1100	9	Y	1000	977	1	1	8	402
06	19470 X	12665	-0-	-6805	-0-	11786	2	879	9	Y	799	836	1			365
07	20119 X	6645	-0-	-13474	-0-	6000	2	645	9	Y	586	746	1	1	8	204

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER 7 WELL #: 16H RRCID -> 285192 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12809 - 17336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5488	X	4592	-0-	-896	-0-	2962	2	1630	9	Y	1482	1379	0	4	1	150
03	6076	X	4381	-0-	-1695	-0-	3016	2	1365	9	Y	1241	1327	0	4	1	59
													1	8			
04	5880	X	3946	-0-	-1934	-0-	2747	2	1199	9	Y	1090	1074	0	2	1	73
05	5332	X	4411	-0-	-921	-0-	3133	2	1278	9	Y	1162	1105	0	3	1	88
													39	8			
06	5160	X	4359	-0-	-801	-0-	3180	2	1179	9	Y	1072	1097	0	3	1	60
*07	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	4107	2	1273	9	Y	1157	1137	0	1	1	79

STATE VIKING E 7 WELL #: 11H RRCID -> 285193 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11715 PERF.12112 - 16566

02	7504	X	3484	-0-	-4020	-0-	2529	2	955	9	Y	868	810	0	3	1	167
03	8308	X	3963	-0-	-4345	-0-	2750	2	1213	9	Y	1103	1125	0	4	1	140
													1	8			
04	6360	X	3709	-0-	-2651	-0-	2759	2	950	9	Y	864	919	0	3	1	82
05	4898	X	2767	-0-	-2131	-0-	2101	2	666	9	Y	605	584	0	2	1	89
													12	8			
06	4260	X	2561	-0-	-1699	-0-	1835	2	726	9	Y	660	673	0	3	1	73
07	3968	X	2398	-0-	-1570	-0-	1822	2	576	9	Y	524	536	0	1	1	60

STATE VIKING E 7 WELL #: 12H RRCID -> 285204 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12165 - 16647

02	5124	X	3861	-0-	-1263	-0-	3077	2	784	9	Y	713	691	0	5	1	137
03	5673	X	5288	-0-	-385	-0-	4000	2	1288	9	Y	1171	1153	0	6	1	149
04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	3901	2	1233	9	Y	1121	1159	0	4	1	107
05	4898	X	3922	-0-	-976	-0-	2979	2	943	9	Y	857	828	0	3	1	129
													4	8			
06	5130	X	4382	-0-	-748	-0-	3375	2	1007	9	Y	915	939	0	3	1	102
*07	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	4214	2	1104	9	Y	1004	990	0	2	1	114

STATE APACHE 57 WELL #: 213H RRCID -> 285220 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10777 - 20298

02	20720	X	10562	-0-	-10158	-0-	9097	2	66	4	Y	1272	1219	0	47	1	50
							1399	9									
03	22847	X	15459	-0-	-7388	-0-	13638	2	1821	9	Y	1655	1363	0	72	1	269
													1	8			
04	27734	X	27734	-0-	-0-	-0-	24427	2	3307	9	Y	3006	2979	0	96	1	198
													2	8			
05	22723	X	20861	-0-	-1862	-0-	18464	2	2397	9	Y	2179	2029	0	59	1	288
													1	8			
06	18840	X	15135	-0-	-3705	-0-	12482	2	42	4	Y	2374	2523	0	50	1	89
							2611	9									
07	22940	X	496	-0-	-22444	-0-	364	2	1	4	Y	119	205	0	1	1	2
							131	9									

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285228 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10638 - 17936

02	27272	X	19336	-0-	-7936	-0-	6	1	17518	2	Y	1642	1547	0	87	1	68
							6	4	1806	9							
03	24862	X	17443	-0-	-7419	-0-	30	1	15641	2	Y	1608	1536	0	80	1	59
							3	4	1769	9			1	8			
04	22843	X	22843	-0-	-0-	-0-	37	1	21408	2	Y	1259	1158	0	108	1	48
							13	4	1385	9			4	8			
05	24528	X	24528	-0-	-0-	-0-	33	1	22772	2	Y	1565	1439	0	86	1	87
							1	4	1722	9			1	8			
06	25490	X	25490	-0-	-0-	-0-	31	1	23310	2	Y	1952	1874	0	57	1	108
							2	4	2147	9							
*07	26949	X	26949	-0-	-0-	-0-	33	1	25090	2	Y	1659	1625	0	51	1	88
							1	4	1825	9			3	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285229 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10506 - 17769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52024 X	32466	-0-	-19558	-0-	8	1	29471	2	Y	2707	2568	0	131	1	112
						9	4	2978	9							
03	46407 X	42091	-0-	-4316	-0-	46	1	38329	2	Y	3374	3186	0	176	1	123
						5	4	3711	9			1	8			
04	44910 X	37199	-0-	-7711	-0-	46	1	33611	2	Y	3205	3042	0	153	1	127
						16	4	3526	9			6	8			
05	45601 X	36561	-0-	-9040	-0-	39	1	33202	2	Y	3017	2851	0	122	1	170
						1	4	3319	9			1	8			
06	40740 X	33692	-0-	-7048	-0-	35	1	30599	2	Y	2778	2721	0	73	1	154
						2	4	3056	9							
07	42098 X	29101	-0-	-12997	-0-	34	1	26643	2	Y	2203	2185	0	53	1	117
						1	4	2423	9			2	8			

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285240 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17686

02	18928 X	15735	-0-	-3193	-0-	5	1	14360	2	Y	1240	1169	0	68	1	51
						6	4	1364	9							
03	20956 X	15537	-0-	-5419	-0-	26	1	13995	2	Y	1375	1306	0	69	1	50
						3	4	1513	9			1	8			
04	19860 X	12611	-0-	-7249	-0-	26	1	11619	2	Y	870	828	0	56	1	34
						9	4	957	9			2	8			
05	20522 X	12381	-0-	-8141	-0-	22	1	11304	2	Y	958	893	0	44	1	54
						1	4	1054	9			1	8			
06	19860 X	12144	-0-	-7716	-0-	21	1	11163	2	Y	872	850	0	28	1	48
						1	4	959	9							
07	17422 X	12768	-0-	-4654	-0-	22	1	11898	2	Y	770	750	0	25	1	41
						1	4	847	9			2	8			

STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285337 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10374 - 17720

02	32463 X	32463	-0-	-0-	-0-	8	1	29848	2	Y	2361	2202	0	141	1	97
						10	4	2597	9							
03	35103 X	35103	-0-	-0-	-0-	44	1	32166	2	Y	2625	2470	0	156	1	95
						5	4	2888	9			1	8			
04	34896 X	34896	-0-	-0-	-0-	47	1	32085	2	Y	2497	2336	0	154	1	97
						17	4	2747	9			5	8			
05	36551 X	36551	-0-	-0-	-0-	42	1	33878	2	Y	2391	2222	0	132	1	133
						1	4	2630	9			1	8			
06	35554 X	35554	-0-	-0-	-0-	39	1	33119	2	Y	2176	2107	0	83	1	119
						2	4	2394	9							
*07	36323 X	36323	-0-	-0-	-0-	41	1	34066	2	Y	2014	1952	0	72	1	106
						1	4	2215	9			3	8			

STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285338 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10584 - 17823

02	33264 X	25309	-0-	-7955	-0-	6	1	22052	2	Y	2949	2840	0	99	1	124
						7	4	3244	9							
03	39174 X	39174	-0-	-0-	-0-	41	1	34448	2	Y	4255	4061	0	159	1	158
						4	4	4681	9			1	8			
04	38276 X	38276	-0-	-0-	-0-	44	1	33594	2	Y	4202	4030	0	154	1	168
						16	4	4622	9			8	8			
05	39509 X	39509	-0-	-0-	-0-	38	1	34896	2	Y	4158	3958	0	129	1	237
						1	4	4574	9			2	8			
06	36330 X	35729	-0-	-601	-0-	34	1	31795	2	Y	3544	3507	0	76	1	198
						2	4	3898	9							
*07	37846 X	37846	-0-	-0-	-0-	37	1	33879	2	Y	3572	3507	0	68	1	191
						1	4	3929	9			4	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 306H RRCID -> 285366 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10202 - 15102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11872 X	3689	-0-	-8183	-0-	3276	2	413	9	Y	375	567	1			135
03	8122 X	6805	-0-	-1317	-0-	6124	2	681	9	Y	619	394	1	1	8	359
04	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	5773	2	609	9	Y	554	384	1	3	8	526
05	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5126	2	397	9	Y	361	556	1	1	8	330
06	6600 X	953	-0-	-5647	-0-	680	2	273	9	Y	248	172	1			406
07	6820 X	1377	-0-	-5443	-0-	1195	2	182	9	Y	165	182	1	1	8	388

LINK VJ RANCH 14-23 H WELL #: 8H RRCID -> 285470 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11550 - 19193

02	15568 X	6802	-0-	-8766	-0-	5547	2	1255	9	Y	1141	1149	1			78
03	17236 X	15720	-0-	-1516	-0-	12627	2	3093	9	Y	2812	2720	1			170
04	21631 X	21631	-0-	-0-	-0-	17285	2	4346	9	Y	3951	3932	1			189
05	18663 X	18663	-0-	-0-	-0-	15029	2	3634	9	Y	3304	3338	1	1	8	154
06	16320 X	16120	-0-	-200	-0-	12914	2	6	4	Y	2909	2929	1			134
						3200	9									
07	17236 X	16647	-0-	-589	-0-	13246	2	3401	9	Y	3092	3080	1			146

STATE RIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285523 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10600 - 17957

02	30744 X	19990	-0-	-10754	-0-	16579	2	278	4	Y	2848	2726	0	87	1	80
						3133	9									
03	32364 X	28259	-0-	-4105	-0-	24775	2	18	4	Y	3151	3051	0	134	1	40
						3466	9					6	8			
04	31890 X	27273	-0-	-4617	-0-	23848	2	38	4	Y	3079	2940	0	117	1	53
						3387	9					9	8			
05	32953 X	26113	-0-	-6840	-0-	23264	2	8	4	Y	2583	2503	0	92	1	39
						2841	9					2	8			
06	31890 X	25702	-0-	-6188	-0-	23388	2	35	4	Y	2072	2024	0	60	1	27
						2279	9									
07	28241 X	23710	-0-	-4531	-0-	21599	2	17	4	Y	1904	1846	0	53	1	30
						2094	9					2	8			

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285545 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10504 - 20426

02	33628 X	20869	-0-	-12759	-0-	18708	2	93	4	Y	1880	1912	1			72
						2068	9									
03	33604 X	32156	-0-	-1448	-0-	28881	2	3275	9	Y	2977	2971	1	2	8	76
04	32520 X	27108	-0-	-5412	-0-	24489	2	2619	9	Y	2381	2403	1	1	8	53
05	29946 X	29591	-0-	-355	-0-	26629	2	2962	9	Y	2693	2639	1	2	8	105
06	31110 X	25163	-0-	-5947	-0-	22755	2	2408	9	Y	2189	2162	1			132
07	32147 X	24449	-0-	-7698	-0-	22293	2	2156	9	Y	1960	1998	1	3	8	91

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285555 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10648 - 20502

02	33180 X	26233	-0-	-6947	-0-	23841	2	94	4	Y	2089	2119	1			79
						2298	9									
03	36735 X	35949	-0-	-786	-0-	32579	2	3370	9	Y	3064	3065	1	1	8	77
04	35550 X	32222	-0-	-3328	-0-	29364	2	2858	9	Y	2598	2615	1	2	8	58
05	34674 X	34674	-0-	-0-	-0-	31653	2	3021	9	Y	2746	2696	1	2	8	106
06	34800 X	30529	-0-	-4271	-0-	28026	2	2503	9	Y	2275	2245	1			136
07	35960 X	28862	-0-	-7098	-0-	26445	2	2417	9	Y	2197	2227	1	4	8	102

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285571 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10602 - 20542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38696	X	29165	-0-	-9531	-0-	26406	2	90	4	Y	2426	2460	1			92
							2669	9									
03	39525	X	37138	-0-	-2387	-0-	33259	2	3879	9	Y	3526	3528	1	1	8	89
04	38250	X	35741	-0-	-2509	-0-	32147	2	3594	9	Y	3267	3281	1	2	8	73
05	39525	X	35841	-0-	-3684	-0-	32243	2	3598	9	Y	3271	3216	1	1	8	127
06	36750	X	34573	-0-	-2177	-0-	31093	2	3480	9	Y	3164	3100	1			191
*07	37305	X	37305	-0-	-0-	-0-	33643	2	3662	9	Y	3329	3362	1	3	8	155

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286173 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10730 - 18948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37184	X	25454	-0-	-11730	-0-	22378	2	264	4	Y	2556	2448	0	103	1	57
							2812	9									
03	40486	X	31603	-0-	-8883	-0-	27595	2	4008	9	Y	3644	3470	0	131	1	99
													1	8			
04	36450	X	29766	-0-	-6684	-0-	26072	2	3694	9	Y	3358	3214	0	123	1	114
													6	8			
05	36704	X	30852	-0-	-5852	-0-	27225	2	3627	9	Y	3297	3190	0	104	1	116
													1	8			
06	35010	X	28983	-0-	-6027	-0-	25723	2	3260	9	Y	2964	2963	0	63	1	54
*07	33994	X	33994	-0-	-0-	-0-	30273	2	3721	9	Y	3383	3265	0	63	1	105
													4	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 103H RRCID -> 286194 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10800 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17780	X	6729	-0-	-11051	-0-	4748	2	34	4	Y	1770	1801	0	21	1	71
							1947	9									
03	19685	X	3584	-0-	-16101	-0-	2305	2	1279	9	Y	1163	1028	0	10	1	196
04	19050	X	9765	-0-	-9285	-0-	7458	2	2307	9	Y	2097	2123	0	28	1	141
													1	8			
05	19685	X	11480	-0-	-8205	-0-	9131	2	2349	9	Y	2135	1961	0	27	1	287
													1	8			
06	19050	X	3153	-0-	-15897	-0-	2373	2	17	4	Y	694	941	0	14	1	26
							763	9									
07	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					Y	-0-	26	0			-0-

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286199 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10505 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35504	X	17365	-0-	-18139	-0-	54	1	16039	2	Y	908	885	1			56
							273	4	999	9							
03	39308	X	29616	-0-	-9692	-0-	143	1	27618	2	Y	1428	1446	1			38
							284	4	1571	9							
04	32760	X	18246	-0-	-14514	-0-	72	1	16892	2	Y	1119	1107	1			50
							51	4	1231	9							
05	35019	X	35019	-0-	-0-	-0-	88	1	32809	2	Y	1786	1799	1	2	8	35
							157	4	1965	9							
06	30060	X	28753	-0-	-1307	-0-	26	1	27257	2	Y	1334	1347	1			22
							3	4	1467	9							
*07	35101	X	35101	-0-	-0-	-0-	33597	2	2	4	Y	1365	1364	1			23
							1502	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286201 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10567 - 19023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40684 X	10547	-0-	-30137	-0-	46	1	9327	2	Y	857	842	1			53
						231	4	943	9							
03	45043 X	213	-0-	-44830	-0-	1	1	199	2	Y	11	64	1			-0-
						1	4	12	9							
04	21240 X	9863	-0-	-11377	-0-	64	1	8458	2	Y	1177	1124	1			53
						46	4	1295	9							
05	22680 X	22680	-0-	-0-	-0-	73	1	20008	2	Y	2244	2251	1	2	8	44
						131	4	2468	9							
06	21948 X	21948	-0-	-0-	-0-	25	1	19655	2	Y	2059	2068	1			35
						3	4	2265	9							
*07	27773 X	27773	-0-	-0-	-0-	25348	2	2	4	Y	2203	2201	1			37
						2423	9									

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286411 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10740 - 18923

02	34440 X	28290	-0-	-6150	-0-	24858	2	244	4	Y	2898	2759	0	127	1	64
						3188	9									
03	38130 X	32690	-0-	-5440	-0-	28596	2	4094	9	Y	3722	3534	0	150	1	101
												1	8			
04	36900 X	29828	-0-	-7072	-0-	26103	2	3725	9	Y	3386	3230	0	136	1	115
												6	8			
05	37448 X	31947	-0-	-5501	-0-	28100	2	3847	9	Y	3497	3370	0	118	1	123
												1	8			
06	33300 X	31126	-0-	-2174	-0-	27578	2	3548	9	Y	3225	3226	0	63	1	59
07	32705 X	32130	-0-	-575	-0-	28455	2	3675	9	Y	3341	3238	0	55	1	104
												3	8			

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286412 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10652 - 18455

02	33740 X	24947	-0-	-8793	-0-	22162	2	314	4	Y	2246	2125	0	111	1	49
						2471	9									
03	37355 X	31396	-0-	-5959	-0-	27587	2	3809	9	Y	3463	3261	0	157	1	93
												1	8			
04	36150 X	30941	-0-	-5209	-0-	27388	2	3553	9	Y	3230	3054	0	154	1	109
												6	8			
05	37293 X	32645	-0-	-4648	-0-	29204	2	3441	9	Y	3128	2994	0	133	1	109
												1	8			
06	32713 X	32713	-0-	-0-	-0-	29361	2	3352	9	Y	3047	3040	0	60	1	56
*07	34231 X	34231	-0-	-0-	-0-	30661	2	3570	9	Y	3245	3140	0	53	1	101
												7	8			

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286413 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10750 - 18221

02	44324 X	40619	-0-	-3705	-0-	33611	2	445	4	Y	5966	5789	0	158	1	134
						6563	9									
03	49073 X	33703	-0-	-15370	-0-	27850	2	5853	9	Y	5321	5131	0	177	1	145
												2	8			
04	62280 X	36667	-0-	-25613	-0-	31080	2	5587	9	Y	5079	4847	0	195	1	172
												10	8			
05	64356 X	36621	-0-	-27735	-0-	31115	2	5506	9	Y	5005	4841	0	158	1	176
												2	8			
06	62280 X	39065	-0-	-23215	-0-	33866	2	5199	9	Y	4726	4743	0	72	1	87
07	44981 X	41947	-0-	-3034	-0-	36445	2	5502	9	Y	5002	4856	0	65	1	156
												12	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286423 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10441 PERF.10677 - 18451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32172	X	24160	-0-	-8012	-0-	21129	2	256	4	Y	2523	2412	0	105	1	56
							2775	9									
03	35619	X	31763	-0-	-3856	-0-	27932	2	3831	9	Y	3483	3301	0	143	1	94
													1	8			
04	34470	X	29974	-0-	-4496	-0-	26472	2	3502	9	Y	3184	3031	0	133	1	108
													6	8			
05	35619	X	29841	-0-	-5778	-0-	26473	2	3368	9	Y	3062	2954	0	108	1	107
													1	8			
06	33660	X	28280	-0-	-5380	-0-	25212	2	3068	9	Y	2789	2781	0	64	1	51
07	31775	X	28513	-0-	-3262	-0-	25334	2	3179	9	Y	2890	2790	0	54	1	90
													7	8			

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286424 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10726 - 18520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38159	X	38159	-0-	-0-	-0-	34106	2	399	4	Y	3322	3152	0	159	1	73
							3654	9									
03	43369	X	40891	-0-	-2478	-0-	36327	2	4564	9	Y	4149	3935	0	174	1	112
													1	8			
04	42150	X	33872	-0-	-8278	-0-	30058	2	3814	9	Y	3467	3314	0	142	1	117
													6	8			
05	43555	X	33761	-0-	-9794	-0-	30160	2	3601	9	Y	3274	3159	0	116	1	115
													1	8			
06	42150	X	32500	-0-	-9650	-0-	28973	2	3527	9	Y	3206	3191	0	72	1	58
07	42253	X	32968	-0-	-9285	-0-	29834	2	3134	9	Y	2849	2750	0	62	1	88
													7	8			

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286426 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10691 - 18900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34384	X	21585	-0-	-12799	-0-	18745	2	245	4	Y	2359	2269	0	93	1	52
							2595	9									
03	38068	X	34020	-0-	-4048	-0-	29858	2	4162	9	Y	3784	3589	0	143	1	103
													1	8			
04	36840	X	30595	-0-	-6245	-0-	26695	2	3900	9	Y	3545	3396	0	126	1	121
													5	8			
05	36921	X	31891	-0-	-5030	-0-	28042	2	3849	9	Y	3499	3389	0	107	1	123
													1	8			
06	35400	X	29025	-0-	-6375	-0-	25810	2	3215	9	Y	2923	2932	0	61	1	53
07	34007	X	30208	-0-	-3799	-0-	26660	2	3548	9	Y	3225	3120	0	53	1	100
													5	8			

STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286455 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10551 - 17955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30576	X	29324	-0-	-1252	-0-	203	1	26070	2	Y	2560	2426	0	119	1	39
							235	4	2816	9							
03	33693	X	33693	-0-	-0-	-0-	73	1	30309	2	Y	2988	2869	0	136	1	21
							24	4	3287	9			1	8			
04	31860	X	31426	-0-	-434	-0-	171	1	28242	2	Y	2724	2582	0	126	1	32
							17	4	2996	9			5	8			
05	32922	X	30892	-0-	-2030	-0-	229	1	27692	2	Y	2694	2591	0	100	1	34
							8	4	2963	9			1	8			
06	32610	X	29040	-0-	-3570	-0-	100	1	26093	2	Y	2570	2510	0	66	1	28
							20	4	2827	9							
07	33697	X	30139	-0-	-3558	-0-	26	1	27362	2	Y	2465	2364	0	57	1	67
							39	4	2712	9			5	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286597 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10284 - 20459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57316	X	41918	-0-	-15398	-0-	38934	2	48	4	Y	2669	2631	1			112
							2936	9									
03	63457	X	57284	-0-	-6173	-0-	51959	2	270	4	Y	4595	4571	1			136
							5055	9									
04	60090	X	51800	-0-	-8290	-0-	47274	2	27	4	Y	4090	4038	1	60	8	128
							4499	9									
05	62093	X	54500	-0-	-7593	-0-	49970	2	4530	9	Y	4118	3917	1	157	8	172
06	58650	X	50426	-0-	-8224	-0-	46564	2	3862	9	Y	3511	3467	1			216
07	57288	X	52884	-0-	-4404	-0-	48810	2	4074	9	Y	3704	3805	1			115

LINK VJ RANCH 23-11 C WELL #: 3H RRCID -> 286609 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11441 - 21662

02	27160	X	14847	-0-	-12313	-0-	12586	2	2261	9	Y	2055	2069	1			108
03	30070	X	18234	-0-	-11836	-0-	14936	2	3298	9	Y	2998	2953	1			153
04	29100	X	16489	-0-	-12611	-0-	13486	2	3003	9	Y	2730	2760	1			123
05	27900	X	17720	-0-	-10180	-0-	14292	2	3428	9	Y	3116	3088	1	1	8	150
06	23550	X	16783	-0-	-6767	-0-	13706	2	56	4	Y	2746	2798	1			98
							3021	9									
07	18228	X	17395	-0-	-833	-0-	14216	2	3179	9	Y	2890	2847	1			141

LINK VJ RANCH 23-11 D WELL #: 4H RRCID -> 286610 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11392 - 21604

02	31472	X	19858	-0-	-11614	-0-	15797	2	4061	9	Y	3692	3676	1			198
03	31558	X	23662	-0-	-7896	-0-	18602	2	5060	9	Y	4600	4560	1			238
04	30540	X	24872	-0-	-5668	-0-	19805	2	5067	9	Y	4606	4633	1			211
05	31558	X	23877	-0-	-7681	-0-	18973	2	4904	9	Y	4458	4452	1	2	8	215
06	30150	X	20005	-0-	-10145	-0-	15905	2	40	4	Y	3691	3775	1			131
							4060	9									
07	25699	X	25594	-0-	-105	-0-	20489	2	5105	9	Y	4641	4546	1			226

LINK VJ RANCH 14-23 E WELL #: 5H RRCID -> 286611 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11385 - 19027

02	17696	X	14900	-0-	-2796	-0-	11554	2	3346	9	Y	3042	2961	1			209
03	20552	X	20552	-0-	-0-	-0-	16082	2	4470	9	Y	4064	4026	1			247
04	18960	X	18855	-0-	-105	-0-	14774	2	4081	9	Y	3710	3778	1			179
05	19632	X	19632	-0-	-0-	-0-	15674	2	3958	9	Y	3598	3608	1	1	8	168
06	18960	X	17540	-0-	-1420	-0-	14203	2	6	4	Y	3028	3057	1			139
							3331	9									
07	19592	X	17546	-0-	-2046	-0-	14126	2	3420	9	Y	3109	3101	1			147

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286612 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10642 - 17882

02	32863	X	32863	-0-	-0-	-0-	282	1	28606	2	Y	3317	3178	0	110	1	51
							326	4	3649	9							
03	36472	X	36472	-0-	-0-	-0-	89	1	32721	2	Y	3303	3191	0	139	1	23
							29	4	3633	9			1	8			
04	31470	X	31313	-0-	-157	-0-	171	1	28138	2	Y	2715	2583	0	118	1	32
							17	4	2987	9			5	8			
05	35650	X	31801	-0-	-3849	-0-	233	1	28679	2	Y	2619	2520	0	97	1	33
							8	4	2881	9			1	8			
06	34500	X	29999	-0-	-4501	-0-	103	1	27260	2	Y	2377	2324	0	60	1	26
							21	4	2615	9							
07	35650	X	32278	-0-	-3372	-0-	27	1	29325	2	Y	2624	2519	0	54	1	71
							40	4	2886	9			6	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 14-23 F WELL #: 6H RRCID -> 286639 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11380 - 19153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19628 X	14824	-0-	-4804	-0-	11539	2	3285	9	Y	2986	2909	1			205
03	21731 X	20529	-0-	-1202	-0-	15927	2	4602	9	Y	4184	4135	1			254
04	21030 X	18954	-0-	-2076	-0-	14665	2	4289	9	Y	3899	3965	1			188
05	21731 X	18826	-0-	-2905	-0-	14739	2	4087	9	Y	3715	3728	1	1	8	174
06	21030 X	18538	-0-	-2492	-0-	14803	2	7	4	Y	3389	3407	1			156
						3728	9									
*07	21039 X	21039	-0-	-0-	-0-	16945	2	4094	9	Y	3722	3702	1			176

LINK VJ RANCH 14-23 G WELL #: 7H RRCID -> 286640 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11325 - 19191

02	20384 X	14961	-0-	-5423	-0-	11001	2	3960	9	Y	3600	3528	1			248
03	22568 X	22278	-0-	-290	-0-	16253	2	6025	9	Y	5477	5392	1			333
04	25955 X	25955	-0-	-0-	-0-	19367	2	6588	9	Y	5989	6034	1			288
05	22690 X	22690	-0-	-0-	-0-	17016	2	5674	9	Y	5158	5203	1	2	8	241
06	21840 X	20997	-0-	-843	-0-	15858	2	9	4	Y	4664	4690	1			215
						5130	9									
07	22568 X	22497	-0-	-71	-0-	17159	2	5338	9	Y	4853	4839	1			229

STATE COACHMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286653 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10557 - 17892

02	32732 X	25995	-0-	-6737	-0-	201	1	21891	2	Y	3336	3227	0	85	1	52
						233	4	3670	9							
03	33511 X	29506	-0-	-4005	-0-	67	1	25207	2	Y	3827	3692	0	159	1	27
						22	4	4210	9			1	8			
04	31770 X	29570	-0-	-2200	-0-	145	1	25266	2	Y	3767	3586	0	158	1	45
						15	4	4144	9			5	8			
05	32829 X	32597	-0-	-232	-0-	206	1	27878	2	Y	4096	3948	0	141	1	51
						7	4	4506	9			1	8			
06	31770 X	30974	-0-	-796	-0-	94	1	26889	2	Y	3611	3557	0	65	1	40
						19	4	3972	9							
*07	30743 X	30743	-0-	-0-	-0-	27	1	26767	2	Y	3554	3439	0	53	1	97
						40	4	3909	9			5	8			

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 28H RRCID -> 286667 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12255 - 16886

02	15352 X	15352	-0-	-0-	-0-	13236	2	2116	9	Y	1924	1774	0	22	1	193
03	15655 X	15119	-0-	-536	-0-	13129	2	1990	9	Y	1809	1896	0	21	1	85
04	15150 X	13654	-0-	-1496	-0-	11882	2	1772	9	Y	1611	1577	0	12	1	107
05	17393 X	17393	-0-	-0-	-0-	15184	2	2209	9	Y	2008	1930	0	16	1	156
												13	8			
06	15150 X	14375	-0-	-775	-0-	12674	2	1701	9	Y	1546	1604	0	12	1	86
07	15655 X	13645	-0-	-2010	-0-	12130	2	1515	9	Y	1377	1365	0	5	1	93

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 38H RRCID -> 286668 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12190 - 16730

02	7392 X	7297	-0-	-95	-0-	5982	2	1315	9	Y	1195	1107	0	12	1	120
03	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	6793	2	1439	9	Y	1308	1353	0	12	1	62
												1	8			
04	7920 X	7854	-0-	-66	-0-	6532	2	1322	9	Y	1202	1176	0	8	1	80
05	8184 X	7551	-0-	-633	-0-	6132	2	1419	9	Y	1290	1220	0	5	1	97
												48	8			
06	7920 X	7106	-0-	-814	-0-	5835	2	1271	9	Y	1155	1180	0	7	1	65
07	8184 X	6534	-0-	-1650	-0-	5424	2	1110	9	Y	1009	1003	0	3	1	68

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286677 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10600 - 17969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35560	X	29250	-0-	-6310	-0-	215	1	25086	2	Y	3364	3254	0	89	1	52
							249	4	3700	9							
03	38192	X	31006	-0-	-7186	-0-	69	1	26900	2	Y	3649	3520	0	154	1	26
							23	4	4014	9			1	8			
04	36960	X	32073	-0-	-4887	-0-	164	1	27900	2	Y	3629	3449	0	158	1	43
							17	4	3992	9			5	8			
05	38192	X	35278	-0-	-2914	-0-	233	1	30394	2	Y	4221	4071	0	139	1	53
							8	4	4643	9			1	8			
06	41210	X	41210	-0-	-0-	-0-	118	1	36001	2	Y	4606	4530	0	78	1	51
							24	4	5067	9							
*07	37491	X	37491	-0-	-0-	-0-	29	1	33678	2	Y	3401	3292	0	61	1	93
							43	4	3741	9			6	8			

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286678 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10644 - 17982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26936	X	25556	-0-	-1380	-0-	199	1	21777	2	Y	3045	2941	0	81	1	47
							230	4	3350	9							
03	33771	X	33771	-0-	-0-	-0-	78	1	29283	2	Y	3986	3879	0	125	1	28
							25	4	4385	9			1	8			
04	31050	X	31050	-0-	-0-	-0-	182	1	26904	2	Y	3587	3452	0	114	1	43
							18	4	3946	9			6	8			
05	31684	X	31684	-0-	-0-	-0-	248	1	27176	2	Y	3865	3765	0	93	1	49
							8	4	4252	9			1	8			
06	28860	X	28123	-0-	-737	-0-	106	1	24579	2	Y	3106	3066	0	55	1	34
							21	4	3417	9							
07	29822	X	27552	-0-	-2270	-0-	32	1	23930	2	Y	3221	3117	0	44	1	88
							47	4	3543	9			6	8			

STATE MAGELLAN 7 WELL #: 23H RRCID -> 286679 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12283 - 16686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7196	X	2470	-0-	-4726	-0-	1698	2	84	4	Y	625	625	0	3	1	25
							688	9									
03	7967	X	7110	-0-	-857	-0-	5123	2	45	4	Y	1765	1744	0	8	1	37
							1942	9					1	8			
04	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	4163	2	22	4	Y	1607	1602	0	4	1	38
							1768	9									
05	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	5251	2	12	4	Y	1653	1563	0	5	1	99
							1818	9					24	8			
06	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	5857	2	23	4	Y	1543	1575	0	6	1	61
							1697	9									
*07	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	5517	2	1604	9	Y	1458	1454	0	3	1	62

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286830 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10694 - 17969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29596	X	28688	-0-	-908	-0-	199	1	25486	2	Y	2521	2408	0	101	1	39
							230	4	2773	9							
03	32767	X	30619	-0-	-2148	-0-	57	1	27070	2	Y	3158	2992	0	182	1	22
							18	4	3474	9			1	8			
04	31710	X	29522	-0-	-2188	-0-	144	1	26019	2	Y	3040	2849	0	173	1	36
							15	4	3344	9			4	8			
05	32767	X	31999	-0-	-768	-0-	224	1	28279	2	Y	3172	3016	0	152	1	39
							7	4	3489	9			1	8			
06	31590	X	28973	-0-	-2617	-0-	97	1	25939	2	Y	2653	2602	0	61	1	29
							19	4	2918	9							
07	31775	X	29808	-0-	-1967	-0-	25	1	26929	2	Y	2561	2463	0	52	1	70
							37	4	2817	9			5	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE COACHMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286842 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10700 - 17955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33712 X	28207	-0-	-5505	-0-	254	1	24221	2	Y	3125	3008	0	102	1	48
						294	4	3438	9							
03	37293 X	30978	-0-	-6315	-0-	91	1	26003	2	Y	4413	4317	0	112	1	31
						30	4	4854	9			1	8			
04	36090 X	31105	-0-	-4985	-0-	223	1	26159	2	Y	4274	4136	0	111	1	52
						22	4	4701	9			6	8			
05	35929 X	32430	-0-	-3499	-0-	308	1	27302	2	Y	4373	4275	0	94	1	55
						10	4	4810	9			1	8			
06	34260 X	30115	-0-	-4145	-0-	134	1	25584	2	Y	3973	3926	0	58	1	44
						27	4	4370	9							
07	32147 X	27279	-0-	-4868	-0-	34	1	23379	2	Y	3469	3369	0	44	1	95
						50	4	3816	9			5	8			

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286886 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10283 - 20254

02	37044 X	13366	-0-	-23678	-0-	12249	2	15	4	Y	1002	1008	1			42
						1102	9									
03	39680 X	38352	-0-	-1328	-0-	35192	2	110	4	Y	2773	2738	1			77
						3050	9									
04	42900 X	39587	-0-	-3313	-0-	36196	2	3391	9	Y	3083	3007	1	62	8	91
05	44522 X	44522	-0-	-0-	-0-	40608	2	3914	9	Y	3558	3359	1	151	8	139
06	44103 X	44103	-0-	-0-	-0-	40880	2	3223	9	Y	2930	2889	1			180
*07	45851 X	45851	-0-	-0-	-0-	42394	2	3457	9	Y	3143	3231	1			92

STATE RIO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287047 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10714 - 18139

02	39872 X	24712	-0-	-15160	-0-	21698	2	316	4	Y	2453	2303	0	109	1	68
						2698	9									
03	42501 X	29417	-0-	-13084	-0-	25903	2	19	4	Y	3177	3077	0	122	1	40
						3495	9					6	8			
04	38700 X	32426	-0-	-6274	-0-	28094	2	42	4	Y	3900	3732	0	130	1	68
						4290	9					10	8			
05	38533 X	35005	-0-	-3528	-0-	30516	2	9	4	Y	4073	3964	0	115	1	61
						4480	9					1	8			
06	32677 X	32677	-0-	-0-	-0-	29059	2	39	4	Y	3254	3198	0	75	1	42
						3579	9									
07	33449 X	32297	-0-	-1152	-0-	29689	2	20	4	Y	2353	2290	0	64	1	37
						2588	9					4	8			

STATE RIO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287048 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10671 - 18048

02	41580 X	26630	-0-	-14950	-0-	22782	2	287	4	Y	3237	3078	0	118	1	91
						3561	9									
03	46035 X	37474	-0-	-8561	-0-	31215	2	21	4	Y	5671	5522	0	157	1	73
						6238	9					10	8			
04	44550 X	35827	-0-	-8723	-0-	30425	2	42	4	Y	4873	4697	0	151	1	85
						5360	9					13	8			
05	44121 X	44121	-0-	-0-	-0-	37427	2	10	4	Y	6076	5916	0	151	1	92
						6684	9					2	8			
06	39900 X	36091	-0-	-3809	-0-	30017	2	39	4	Y	5486	5408	0	98	1	72
						6035	9									
07	37448 X	36248	-0-	-1200	-0-	30214	2	20	4	Y	5467	5366	0	83	1	86
						6014	9					4	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE RIO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287068 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10667 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39732	X	31625	-0-	-8107	-0-	26758	2	376	4	Y	4083	3884	0	139	1	115
							4491	9									
03	43347	X	43347	-0-	-0-	-0-	37116	2	29	4	Y	5638	5489	0	182	1	72
							6202	9					10	8			
04	46762	X	46762	-0-	-0-	-0-	39588	2	61	4	Y	6466	6221	0	192	1	113
							7113	9					12	8			
05	69737	X	69737	-0-	-0-	-0-	58144	2	14	4	Y	10526	10249	0	228	1	160
							11579	9					2	8			
06	42149	X	42149	-0-	-0-	-0-	35843	2	44	4	Y	5693	5683	0	95	1	75
							6262	9									
07	46686	X	37011	-0-	-9675	-0-	31971	2	21	4	Y	4563	4491	0	71	1	72
							5019	9					4	8			

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287245 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10750 - 20781

02	42364	X	33168	-0-	-9196	-0-	26395	2	6	4	Y	6152	5466	0	619	1	141
							6767	9									
03	48719	X	48719	-0-	-0-	-0-	38739	2	9980	9	Y	9073	8866	0	206	1	140
													2	8			
04	45390	X	43199	-0-	-2191	-0-	34434	2	8765	9	Y	7968	7800	0	176	1	127
													5	8			
05	47221	X	47221	-0-	-0-	-0-	37916	2	9305	9	Y	8459	8278	0	157	1	149
													2	8			
06	47160	X	38088	-0-	-9072	-0-	30455	2	7633	9	Y	6939	6943	0	79	1	66
07	48732	X	24949	-0-	-23783	-0-	19466	2	57	4	Y	4933	4771	0	43	1	182
							5426	9					3	8			

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287246 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10818 - 20775

02	48972	X	32311	-0-	-16661	-0-	25327	2	14	4	Y	6336	5621	0	628	1	146
							6970	9									
03	52979	X	28794	-0-	-24185	-0-	22941	2	5853	9	Y	5321	5261	0	123	1	82
													1	8			
04	51150	X	38622	-0-	-12528	-0-	30500	2	8122	9	Y	7384	7233	0	110	1	118
													5	8			
05	39835	X	14245	-0-	-25590	-0-	11432	2	2813	9	Y	2557	2597	0	33	1	45
06	36155	X	36155	-0-	-0-	-0-	28603	2	7552	9	Y	6865	6777	0	68	1	65
07	39897	X	29696	-0-	-10201	-0-	23299	2	6397	9	Y	5815	5614	0	47	1	215
													4	8			

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287248 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11212 - 20927

02	51912	X	47017	-0-	-4895	-0-	38890	2	8	4	Y	7381	6518	0	770	1	169
							8119	9									
03	62874	X	62874	-0-	-0-	-0-	52324	2	10550	9	Y	9591	9342	0	269	1	147
													2	8			
04	59931	X	59931	-0-	-0-	-0-	49997	2	9934	9	Y	9031	8774	0	255	1	143
													6	8			
05	57481	X	57481	-0-	-0-	-0-	47967	2	9514	9	Y	8649	8439	0	198	1	152
													3	8			
06	55620	X	50605	-0-	-5015	-0-	42199	2	8406	9	Y	7642	7608	0	113	1	73
07	57474	X	45720	-0-	-11754	-0-	38012	2	7708	9	Y	7007	6731	0	86	1	258
													5	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LINK VJ RANCH 26-23 A WELL #: 1H RRCID -> 287261 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11367 - 18550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22288 X	20841	-0-	-1447	-0-	16613	2	4228	9	Y	3844	3896	1			170
03	24676 X	11616	-0-	-13060	-0-	9502	2	2114	9	Y	1922	1974	1			118
04	32866 X	32866	-0-	-0-	-0-	26686	2	14	4	Y	5605	5485	1			238
						6166	9									
05	37288 X	37288	-0-	-0-	-0-	29765	2	44	4	Y	6799	6685	1	3	8	349
						7479	9									
06	29635 X	29635	-0-	-0-	-0-	23621	2	84	4	Y	5391	5474	1			266
						5930	9									
*07	35827 X	35827	-0-	-0-	-0-	29183	2	6644	9	Y	6040	6043	1			263

LINK VJ RANCH 26-23 D WELL #: 4H RRCID -> 287262 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11428 - 18684

02	35308 X	26293	-0-	-9015	-0-	21310	2	4983	9	Y	4530	4527	1			201
03	41627 X	41627	-0-	-0-	-0-	34182	2	7445	9	Y	6768	6554	1			415
04	40278 X	40278	-0-	-0-	-0-	32966	2	17	4	Y	6632	6766	1			281
						7295	9									
05	36456 X	32292	-0-	-4164	-0-	26673	2	39	4	Y	5073	5093	1	2	8	259
						5580	9									
06	40290 X	25081	-0-	-15209	-0-	20850	2	75	4	Y	3778	3851	1			186
						4156	9									
07	41633 X	29235	-0-	-12398	-0-	21974	2	7261	9	Y	6601	6497	1			290

LINK VJ RANCH 26-23 E WELL #: 5H RRCID -> 287263 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11391 - 18631

02	26880 X	18693	-0-	-8187	-0-	15217	2	3476	9	Y	3160	3193	1			141
03	29760 X	29505	-0-	-255	-0-	23781	2	5724	9	Y	5204	5025	1			320
04	29402 X	29402	-0-	-0-	-0-	23818	2	12	4	Y	5065	5170	1			215
						5572	9									
05	29760 X	29011	-0-	-749	-0-	23744	2	35	4	Y	4756	4726	1	2	8	243
						5232	9									
06	28800 X	27165	-0-	-1635	-0-	22396	2	80	4	Y	4263	4296	1			210
						4689	9									
07	29760 X	26451	-0-	-3309	-0-	22320	2	4131	9	Y	3755	3802	1			163

LINK VJ RANCH 26-23 F WELL #: 6H RRCID -> 287264 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11402 - 18688

02	35616 X	19487	-0-	-16129	-0-	15224	2	4263	9	Y	3875	3902	1			173
03	36518 X	24593	-0-	-11925	-0-	19236	2	5357	9	Y	4870	4742	1			301
04	32970 X	22362	-0-	-10608	-0-	17214	2	9	4	Y	4672	4773	1			200
						5139	9									
05	34069 X	22092	-0-	-11977	-0-	17202	2	25	4	Y	4423	4393	1	2	8	228
						4865	9									
06	29100 X	21422	-0-	-7678	-0-	16738	2	60	4	Y	4204	4224	1			208
						4624	9									
07	24583 X	21404	-0-	-3179	-0-	17019	2	4385	9	Y	3986	4020	1			174

LINK VJ RANCH 26-23 G WELL #: 7H RRCID -> 287265 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11479 - 18598

02	30408 X	23860	-0-	-6548	-0-	18611	2	5249	9	Y	4772	4798	1			213
03	36487 X	30201	-0-	-6286	-0-	23527	2	6674	9	Y	6067	5910	1			370
04	35310 X	28882	-0-	-6428	-0-	22192	2	11	4	Y	6072	6186	1			256
						6679	9									
05	36487 X	27066	-0-	-9421	-0-	21081	2	31	4	Y	5413	5392	1	2	8	275
						5954	9									
06	33570 X	26035	-0-	-7535	-0-	20716	2	74	4	Y	4768	4808	1			235
						5245	9									
07	30194 X	25432	-0-	-4762	-0-	20683	2	4749	9	Y	4317	4364	1			188

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287287 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10774 - 20877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46396	X	37319	-0-	-9077	-0-	30303	2	8	4	Y	6371	5659	0	640	1	146
							7008	9									
03	48267	X	46159	-0-	-2108	-0-	37007	2	9152	9	Y	8320	8129	0	206	1	128
													3	8			
04	46710	X	44203	-0-	-2507	-0-	35687	2	8516	9	Y	7742	7565	0	177	1	123
													5	8			
05	47268	X	47268	-0-	-0-	-0-	38776	2	8492	9	Y	7720	7548	0	155	1	136
													4	8			
06	45720	X	36073	-0-	-9647	-0-	29906	2	6167	9	Y	5606	5613	0	76	1	53
07	46159	X	15957	-0-	-30202	-0-	14153	2	26	4	Y	1616	1579	0	30	1	59
							1778	9					1	8			

LINK VJ RANCH 26-23 B WELL #: 2H RRCID -> 287297 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11420 - 18603

02	20300	X	-0-	-0-	-20300	-0-					Y	-0-	76	1			-0-
03	18197	X	-0-	-0-	-18197	-0-					Y	-0-					-0-
04	16080	X	-0-	-0-	-16080	-0-					Y	-0-					-0-
05	12586	X	1003	-0-	-11583	-0-	965	2	1	4	Y	34	33	1			1
							37	9									
06	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	8958	2	32	4	Y	2788	2657	1			132
							3067	9									
*07	199	X	199	-0-	-0-	-0-	78	2	121	9	Y	110	237	1			5

HUESO SALTO STATE 55-2-48 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287548 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11565 - 15763

02	13104	X	9007	-0-	-4097	-0-	6633	3	2374	9	N	2158	1530	1			1289
03	14508	X	13780	-0-	-728	-0-	10606	3	90	4	N	2804	2838	1			1255
							3084	9									
*04	15228	X	15228	-0-	-0-	-0-	12550	3	76	4	N	2365	2802	1	651	7	167
							2602	9									
*05	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	-0-					167
*06	12690	X	8836	-0-	-3854	-0-	8799	2	37	9	N	34					201
07	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					N	-0-					201

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287618 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10212 - 20393

02	82712	X	2004	-0-	-80708	-0-	1952	2	2	4	Y	45	45	1			2
							50	9									
03	84537	X	5431	-0-	-79106	-0-	5364	2	17	4	Y	45	47	1			-0-
							50	9									
04	77730	X	28650	-0-	-49080	-0-	26496	2	2154	9	Y	1958	1823	1	77	8	58
05	76477	X	33480	-0-	-42997	-0-	30438	2	3042	9	Y	2765	2498	1	218	8	107
06	22048	X	22048	-0-	-0-	-0-	20248	2	1800	9	Y	1636	1642	1			101
07	29605	X	21526	-0-	-8079	-0-	19616	2	1910	9	Y	1736	1785	1			52

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287619 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10302 - 20387

02	51240	X	11813	-0-	-39427	-0-	10916	2	14	4	Y	803	826	1			34
							883	9									
03	47213	X	20828	-0-	-26385	-0-	18776	2	58	4	Y	1813	1796	1			51
							1994	9									
04	45690	X	24464	-0-	-21226	-0-	21955	2	2509	9	Y	2281	2165	1	100	8	67
05	47213	X	16471	-0-	-30742	-0-	14672	2	1799	9	Y	1635	1442	1	200	8	60
06	44610	X	12144	-0-	-32466	-0-	10673	2	1471	9	Y	1337	1315	1			82
07	25265	X	9054	-0-	-16211	-0-	8200	2	854	9	Y	776	835	1			23

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287620 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10218 - 20455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	70504 X	45746	-0-	-24758	-0-	43000	2	56	4	Y	2445	2399	1			103
						2690	9									
03	77252 X	73644	-0-	-3608	-0-	67800	2	322	4	Y	5020	4974	1			149
						5522	9									
04	73080 X	57181	-0-	-15899	-0-	52674	2	4507	9	Y	4097	4027	1	91	8	128
05	67436 X	67436	-0-	-0-	-0-	61944	2	5492	9	Y	4993	4676	1	239	8	206
06	71280 X	63981	-0-	-7299	-0-	59388	2	4593	9	Y	4175	4124	1			257
07	73656 X	56589	-0-	-17067	-0-	52600	2	3989	9	Y	3626	3771	1			112

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287662 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10314 - 20316

02	57176 X	29575	-0-	-27601	-0-	27126	2	34	4	Y	2195	2171	1			92
						2415	9									
03	59954 X	45833	-0-	-14121	-0-	41143	2	128	4	Y	4147	4122	1			117
						4562	9									
04	56070 X	44735	-0-	-11335	-0-	40578	2	4157	9	Y	3779	3683	1	101	8	112
05	53723 X	43365	-0-	-10358	-0-	38978	2	4387	9	Y	3988	3627	1	321	8	152
06	52110 X	43537	-0-	-8573	-0-	39681	2	3856	9	Y	3505	3442	1			215
07	52483 X	47229	-0-	-5254	-0-	42887	2	4342	9	Y	3947	4045	1			117

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288016 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11202 - 21026

02	80864 X	60241	-0-	-20623	-0-	52424	2	10	4	Y	7097	6185	0	833	1	160
						7807	9									
03	89528 X	87461	-0-	-2067	-0-	76741	2	10720	9	Y	9745	9326	0	432	1	147
04	86640 X	81941	-0-	-4699	-0-	72143	2	9798	9	Y	8907	8557	0	353	1	139
												5	8			
05	86862 X	77792	-0-	-9070	-0-	68625	2	9167	9	Y	8334	8046	0	272	1	145
												10	8			
06	84630 X	66318	-0-	-18312	-0-	58768	2	7550	9	Y	6864	6788	0	156	1	65
07	87451 X	51648	-0-	-35803	-0-	45247	2	6401	9	Y	5819	5569	0	98	1	213
												4	8			

STATE CORREA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288075 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10900 - 20764

02	70392 X	35620	-0-	-34772	-0-	29126	2	295	4	Y	5635	5629	1			50
						6199	9									
03	68045 X	37788	-0-	-30257	-0-	30903	2	6885	9	Y	6259	6283	1	1	8	25
04	54240 X	41826	-0-	-12414	-0-	33622	2	8204	9	Y	7458	7415	1	9	8	59
05	51794 X	51794	-0-	-0-	-0-	42001	2	9793	9	Y	8903	8881	1	12	8	69
06	48360 X	46386	-0-	-1974	-0-	38204	2	7	4	Y	7432	7379	1			122
						8175	9									
*07	59411 X	59411	-0-	-0-	-0-	48811	2	146	4	Y	9504	9451	1	12	8	163
						10454	9									

STATE CORREA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288098 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 11260 PERF.11334 - 21247

02	102144 X	64304	-0-	-37840	-0-	57806	2	447	4	Y	5501	5483	1			47
						6051	9									
03	99476 X	99476	-0-	-0-	-0-	89669	2	9807	9	Y	8915	8923	1	5	8	34
04	101474 X	101474	-0-	-0-	-0-	91224	2	10250	9	Y	9318	9258	1	22	8	72
05	104116 X	104116	-0-	-0-	-0-	94042	2	10074	9	Y	9158	9144	1	17	8	69
06	99050 X	99050	-0-	-0-	-0-	87726	2	10	4	Y	10285	10187	1			167
						11314	9									
07	104842 X	97636	-0-	-7206	-0-	88391	2	174	4	Y	8246	8246	1	28	8	139
						9071	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE ASPEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288221 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.10562 - 18033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48356	X	24904	-0-	-23452	-0-	22045	2	13	4	Y	2587	2587	0	110	1	273
							2846	9									
03	43493	X	20399	-0-	-23094	-0-	16128	2	4271	9	Y	3883	3768	0	87	1	300
													1	8			
04	40290	X	21148	-0-	-19142	-0-	17334	2	3814	9	Y	3467	3374	0	93	1	293
													7	8			
05	41633	X	15081	-0-	-26552	-0-	12123	2	2958	9	Y	2689	2764	0	53	1	164
													1	8			
06	38670	X	25255	-0-	-13415	-0-	21880	2	3	4	Y	3065	2883	0	63	1	283
							3372	9									
07	27559	X	25193	-0-	-2366	-0-	21548	2	1	4	Y	3313	3042	0	53	1	497
							3644	9					4	8			

STATE ASPEN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288222 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10620 - 17921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23912	X	1749	-0-	-22163	-0-	1475	2	6	4	Y	244	210	0	8	1	26
							268	9									
03	26474	X	10863	-0-	-15611	-0-	9539	2	1324	9	Y	1204	1090	0	47	1	91
													2	8			
04	19680	X	8767	-0-	-10913	-0-	7503	2	1264	9	Y	1149	1101	0	37	1	96
													6	8			
05	31991	X	31991	-0-	-0-	-0-	28714	2	3277	9	Y	2979	2780	0	113	1	178
													4	8			
06	10500	X	708	-0-	-9792	-0-	32	2	2	4	Y	613	733	0			58
							674	9									
07	10850	X	8687	-0-	-2163	-0-	7703	2	1	4	Y	894	794	0	19	1	133
							983	9					6	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1602H RRCID -> 288243 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10700 - 18076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58156	X	23915	-0-	-34241	-0-	19973	2	3942	9	Y	3584	3504	0	99	1	60
03	63057	X	63057	-0-	-0-	-0-	53266	2	9791	9	Y	8901	8557	0	272	1	129
													3	8			
04	54030	X	48598	-0-	-5432	-0-	41628	2	6970	9	Y	6336	6110	0	180	1	163
													12	8			
05	53723	X	46249	-0-	-7474	-0-	39779	2	6470	9	Y	5882	5644	0	140	1	258
													3	8			
06	61020	X	42786	-0-	-18234	-0-	36782	2	6004	9	Y	5458	5251	0	387	1	78
07	63054	X	42931	-0-	-20123	-0-	37161	2	5770	9	Y	5245	5149	0	71	1	97
													6	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1603H RRCID -> 288244 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10618 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56140	X	30321	-0-	-25819	-0-	25530	2	4791	9	Y	4355	4272	0	100	1	74
03	62155	X	60042	-0-	-2113	-0-	49919	2	10123	9	Y	9203	8939	0	201	1	135
													2	8			
04	60150	X	53162	-0-	-6988	-0-	45052	2	8110	9	Y	7373	7092	0	214	1	190
													12	8			
05	62124	X	55356	-0-	-6768	-0-	47432	2	7924	9	Y	7204	6892	0	183	1	316
													3	8			
06	58110	X	48096	-0-	-10014	-0-	41104	2	6992	9	Y	6356	6126	0	456	1	90
07	60047	X	52031	-0-	-8016	-0-	44726	2	7305	9	Y	6641	6508	0	94	1	123
													6	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1604H RRCID -> 288245 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10685 - 18119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58997	X	58997	-0-	-0-	-0-	49788	2	9209	9	Y	8372	8109	0	212	1	141
03	59334	X	55963	-0-	-3371	-0-	46845	2	9118	9	Y	8289	8102	0	206	1	121
													1	8			
04	57420	X	49044	-0-	-8376	-0-	41189	2	7855	9	Y	7141	6883	0	186	1	184
													9	8			
05	59334	X	50576	-0-	-8758	-0-	42693	2	7883	9	Y	7166	6878	0	156	1	315
													1	8			
06	57420	X	48129	-0-	-9291	-0-	40538	2	7591	9	Y	6901	6639	0	479	1	98
07	59334	X	47239	-0-	-12095	-0-	39986	2	7253	9	Y	6594	6487	0	80	1	122
													3	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1605H RRCID -> 288247 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10590 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	75656	X	32771	-0-	-42885	-0-	27292	2	26	4	Y	4957	4772	0	139	1	140
							5453	9									
03	80507	X	56052	-0-	-24455	-0-	46861	2	33	4	Y	8325	8097	0	246	1	107
							9158	9					15	8			
04	71490	X	49799	-0-	-21691	-0-	41853	2	64	4	Y	7165	6907	0	222	1	125
							7882	9					18	8			
05	59334	X	56667	-0-	-2667	-0-	47098	2	15	4	Y	8685	8473	0	202	1	132
							9554	9					3	8			
06	57420	X	42769	-0-	-14651	-0-	35994	2	56	4	Y	6108	6060	0	100	1	80
							6719	9									
07	56017	X	42371	-0-	-13646	-0-	36284	2	29	4	Y	5507	5413	0	81	1	87
							6058	9					6	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1606H RRCID -> 288248 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10559 - 20618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	90944	X	8427	-0-	-82517	-0-	6129	2	61	4	Y	2034	2012	0	30	1	58
							2237	9									
03	99417	X	36380	-0-	-63037	-0-	27978	2	42	4	Y	7600	7403	0	142	1	99
							8360	9					14	8			
04	87180	X	38471	-0-	-48709	-0-	31183	2	94	4	Y	6540	6299	0	202	1	114
							7194	9					24	8			
05	89473	X	89473	-0-	-0-	-0-	74825	2	18	4	Y	13300	12816	0	393	1	200
							14630	9					5	8			
06	47090	X	47090	-0-	-0-	-0-	39482	2	49	4	Y	6872	6848	0	134	1	90
							7559	9									
07	39680	X	33329	-0-	-6351	-0-	27677	2	24	4	Y	5116	5043	0	73	1	81
							5628	9					9	8			

SCRAPFILE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 288267 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12405 - 19465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23408	X	19419	-0-	-3989	-0-	12700	2	44	4	Y	6068	5971	0	42	1	214
							6675	9									
03	29212	X	29212	-0-	-0-	-0-	19259	2	9953	9	Y	9048	9044	0	79	1	139
04	28315	X	28315	-0-	-0-	-0-	18119	2	10196	9	Y	9269	9208	0	49	1	151
05	25980	X	25980	-0-	-0-	-0-	15898	2	10082	9	Y	9165	8967	0	36	1	170
													143	8			
06	27185	X	27185	-0-	-0-	-0-	17315	2	9870	9	Y	8973	8772	0	203	1	168
07	25916	X	21120	-0-	-4796	-0-	13663	2	7457	9	Y	6779	6811	0	8	1	128

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 288269 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10617 - 20526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	201264 X	54547	-0-	-146717	-0-	137	1	44878	2	Y	8040	7774	1			493
						688	4	8844	9							
03	222828 X	103188	-0-	-119640	-0-	381	1	85634	2	Y	14926	15025	1			394
						754	4	16419	9							
04	215640 X	57878	-0-	-157762	-0-	220	1	47987	2	Y	8649	8656	1			387
						157	4	9514	9							
05	137175 X	81888	-0-	-55287	-0-	124	1	69113	2	Y	11300	11457	1	10	8	220
						221	4	12430	9							
06	99870 X	69197	-0-	-30673	-0-	38	1	59388	2	Y	8879	8950	1			149
						4	4	9767	9							
07	103199 X	61131	-0-	-42068	-0-	52731	2	3	4	Y	7634	7656	1			127
						8397	9									

MCKNIGHT 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288272 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11940 - 16757

02	24752 X	18791	-0-	-5961	-0-	14388	2	74	4	Y	3935	3806	0	72	1	92
						4329	9									
03	27404 X	20365	-0-	-7039	-0-	15584	2	4781	9	Y	4346	4368	0	23	1	45
												2	8			
04	26520 X	17088	-0-	-9432	-0-	13177	2	3911	9	Y	3555	3547	0	13	1	40
05	27404 X	13617	-0-	-13787	-0-	10388	2	97	4	Y	2847	2787	0	12	1	48
						3132	9					40	8			
06	23820 X	10243	-0-	-13577	-0-	8018	2	111	4	Y	1922	1925	0	9	1	36
						2114	9									
*07	21818 X	21818	-0-	-0-	-0-	18309	2	3509	9	Y	3190	3146	0	21	1	59

STATE CORREA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288416 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10710 - 20788

02	61908 X	25720	-0-	-36188	-0-	21531	2	244	4	Y	3586	3583	1			32
						3945	9									
03	65255 X	25196	-0-	-40059	-0-	20966	2	4230	9	Y	3845	3861	1	1	8	15
04	53820 X	28361	-0-	-25459	-0-	23667	2	4694	9	Y	4267	4243	1	5	8	34
05	43927 X	28904	-0-	-15023	-0-	23918	2	4986	9	Y	4533	4526	1	6	8	35
06	36210 X	27063	-0-	-9147	-0-	22406	2	4	4	Y	4230	4196	1			69
						4653	9									
*07	37666 X	37666	-0-	-0-	-0-	31624	2	107	4	Y	5395	5365	1	7	8	92
						5935	9									

STATE CORREA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288460 COMPL. DATE 04/17/2020 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10943 - 21024

02	59472 X	33874	-0-	-25598	-0-	28730	2	285	4	Y	4417	4409	1			38
						4859	9									
03	47678 X	38413	-0-	-9265	-0-	32925	2	5488	9	Y	4989	5006	1	1	8	20
04	49460 X	49460	-0-	-0-	-0-	42486	2	6974	9	Y	6340	6303	1	7	8	50
05	52143 X	52143	-0-	-0-	-0-	45046	2	7097	9	Y	6452	6444	1	9	8	49
06	49432 X	49432	-0-	-0-	-0-	42980	2	6	4	Y	5860	5813	1			96
						6446	9									
*07	59163 X	59163	-0-	-0-	-0-	51872	2	142	4	Y	6499	6478	1	6	8	111
						7149	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE CORREA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288537 COMPL. DATE 04/18/2020 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10645 - 20590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54936	X	21494	-0-	-33442	-0-	17165	2	205	4	Y	3749	3747	1			33
							4124	9									
03	60822	X	24101	-0-	-36721	-0-	19129	2	4972	9	Y	4520	4533	1	2	8	18
04	58860	X	29328	-0-	-29532	-0-	23121	2	6207	9	Y	5643	5606	1	10	8	45
05	60822	X	28437	-0-	-32385	-0-	22681	2	5756	9	Y	5233	5230	1	8	8	40
06	31170	X	30074	-0-	-1096	-0-	23807	2	5	4	Y	5693	5639	1			94
							6262	9									
*07	33750	X	33750	-0-	-0-	-0-	26661	2	91	4	Y	6362	6336	1	11	8	109
							6998	9									

STATE CORREA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288538 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11040 - 20986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49392	X	16546	-0-	-32846	-0-	13456	2	233	4	Y	2597	2591	1			23
							2857	9									
03	45012	X	20275	-0-	-24737	-0-	16513	2	3762	9	Y	3420	3428	1	2	8	13
04	43560	X	35775	-0-	-7785	-0-	29646	2	6129	9	Y	5572	5528	1	13	8	44
05	54078	X	54078	-0-	-0-	-0-	45441	2	8637	9	Y	7852	7823	1	13	8	60
06	57856	X	57856	-0-	-0-	-0-	49764	2	7	4	Y	7350	7290	1			120
							8085	9									
*07	67073	X	67073	-0-	-0-	-0-	57558	2	144	4	Y	8519	8479	1	15	8	145
							9371	9									

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 288558 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10574 - 19349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	152684	X	54725	-0-	-97959	-0-	155	1	47889	2	Y	5363	5140	1			329
							782	4	5899	9							
03	169043	X	71220	-0-	-97823	-0-	296	1	62687	2	Y	6955	7100	1			184
							586	4	7651	9							
04	163590	X	63883	-0-	-99707	-0-	257	1	56333	2	Y	6464	6359	1			289
							183	4	7110	9							
05	96131	X	71138	-0-	-24993	-0-	134	1	63981	2	Y	6167	6331	1	5	8	120
							239	4	6784	9							
06	68910	X	65395	-0-	-3515	-0-	40	1	59982	2	Y	4881	4919	1			82
							4	4	5369	9							
07	71207	X	47411	-0-	-23796	-0-	43735	2	3	4	Y	3339	3365	1			56
							3673	9									

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289005 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12051 - 16786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29308	X	29308	-0-	-0-	-0-	22909	2	6399	9	Y	5817	5671	0	121	1	85
03	32647	X	32647	-0-	-0-	-0-	24988	2	7659	9	Y	6963	6960	0	29	1	57
													2	8			
04	36172	X	36172	-0-	-0-	-0-	28705	2	7467	9	Y	6788	6759	0	22	1	64
05	39113	X	39113	-0-	-0-	-0-	32319	2	6794	9	Y	6176	6060	0	25	1	89
													66	8			
06	32962	X	32962	-0-	-0-	-0-	26612	2	6350	9	Y	5773	5769	0	30	1	62
													1	8			
07	30039	X	29635	-0-	-404	-0-	23520	2	6115	9	Y	5559	5541	0	12	1	68

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289008 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11889 PERF.12135 - 16683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24332	X	15922	-0-	-8410	-0-	12290	2	3632	9	Y	3302	3225	0	66	1	48
03	23033	X	15395	-0-	-7638	-0-	11855	2	3540	9	Y	3218	3225	0	14	1	26
													1	8			
04	23785	X	23785	-0-	-0-	-0-	19330	2	4455	9	Y	4050	4023	0	15	1	38
05	28535	X	28535	-0-	-0-	-0-	24100	2	4435	9	Y	4032	3928	0	18	1	58
													66	8			
06	30065	X	30065	-0-	-0-	-0-	25730	2	4335	9	Y	3941	3926	0	30	1	42
													1	8			
07	24583	X	24565	-0-	-18	-0-	20410	2	4155	9	Y	3777	3762	0	11	1	46

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289009 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11878 PERF.12013 - 16765

02	25620	X	17196	-0-	-8424	-0-	13211	2	3985	9	Y	3623	3536	0	68	1	53
03	20243	X	19271	-0-	-972	-0-	15518	2	3753	9	Y	3412	3418	0	18	1	28
													1	8			
04	22307	X	22307	-0-	-0-	-0-	17622	2	4685	9	Y	4259	4233	0	14	1	40
05	22379	X	22379	-0-	-0-	-0-	17222	2	5157	9	Y	4688	4602	0	13	1	68
													45	8			
06	27003	X	27003	-0-	-0-	-0-	22245	2	4758	9	Y	4325	4323	0	24	1	46
*07	23397	X	23397	-0-	-0-	-0-	18922	2	4475	9	Y	4068	4055	0	9	1	50

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289010 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12008 - 16805

02	34440	X	25882	-0-	-8558	-0-	21117	2	4765	9	Y	4332	4213	0	97	1	63
03	34410	X	27549	-0-	-6861	-0-	22562	2	4987	9	Y	4534	4529	0	29	1	37
													2	8			
04	34025	X	34025	-0-	-0-	-0-	29160	2	4865	9	Y	4423	4393	0	25	1	42
05	34410	X	29174	-0-	-5236	-0-	24927	2	4247	9	Y	3861	3744	0	21	1	55
													83	8			
06	30240	X	29038	-0-	-1202	-0-	24954	2	4084	9	Y	3713	3697	0	31	1	39
													1	8			
07	35154	X	28995	-0-	-6159	-0-	24867	2	4128	9	Y	3753	3732	0	14	1	46

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2111H RRCID -> 289160 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10658 - 20726

02	131740	X	56185	-0-	-75555	-0-	147	1	46073	2	Y	8654	8401	0	226	1	107
							446	4	9519	9							
03	83111	X	68886	-0-	-14225	-0-	162	1	56970	2	Y	10675	10386	0	288	1	105
							11	4	11743	9			3	8			
04	72930	X	65146	-0-	-7784	-0-	160	1	54210	2	Y	9758	9419	0	271	1	156
							42	4	10734	9			17	8			
05	75361	X	64521	-0-	-10840	-0-	147	1	54423	2	Y	9014	8787	0	220	1	159
							36	4	9915	9			4	8			
06	69480	X	57440	-0-	-12040	-0-	132	1	48873	2	Y	7504	7458	0	155	1	50
							181	4	8254	9							
07	68882	X	57095	-0-	-11787	-0-	122	1	48470	2	Y	7691	7489	0	128	1	116
							43	4	8460	9			8	8			

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2112H RRCID -> 289161 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10700 - 20781

02	129976	X	63404	-0-	-66572	-0-	163	1	51021	2	Y	10676	10394	0	256	1	132
							476	4	11744	9							
03	128464	X	81550	-0-	-46914	-0-	187	1	65927	2	Y	14022	13671	0	341	1	139
							12	4	15424	9			3	8			
04	98940	X	71546	-0-	-27394	-0-	172	1	58298	2	Y	11847	11480	0	297	1	190
							44	4	13032	9			19	8			
05	91822	X	71460	-0-	-20362	-0-	160	1	59101	2	Y	11055	10801	0	244	1	196
							38	4	12161	9			4	8			
06	82950	X	64939	-0-	-18011	-0-	145	1	53624	2	Y	9980	9966	0	143	1	67
							192	4	10978	9							
07	81561	X	60823	-0-	-20738	-0-	127	1	50556	2	Y	9177	8985	0	112	1	138
							45	4	10095	9			9	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2113H RRCID -> 289162 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10721 - 20852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	129248	X	83646	-0-	-45602	-0-	214	1	67159	2	Y	14335	13967	0	322	1	177
							504	4	15769	9							
03	143096	X	94826	-0-	-48270	-0-	217	1	76620	2	Y	16354	15988	0	378	1	162
							17989	9					3	8			
04	123300	X	90913	-0-	-32387	-0-	220	1	74499	2	Y	14722	14263	0	363	1	236
							16194	9					22	8			
05	116064	X	91811	-0-	-24253	-0-	206	1	75971	2	Y	14213	13893	0	300	1	252
							15634	9					4	8			
06	101160	X	85183	-0-	-15977	-0-	191	1	70828	2	Y	12876	12855	0	186	1	87
							14164	9									
07	94829	X	91239	-0-	-3590	-0-	192	1	76562	2	Y	13168	12859	0	187	1	198
							14485	9					11	8			

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2118H RRCID -> 289163 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10690 - 15410

02	136780	X	53203	-0-	-83577	-0-	135	1	42463	2	Y	9252	9020	0	198	1	115
							428	4	10177	9							
03	151435	X	54158	-0-	-97277	-0-	125	1	44131	2	Y	8994	8806	0	212	1	89
							9	4	9893	9			2	8			
04	115140	X	32507	-0-	-82633	-0-	81	1	27254	2	Y	4676	4562	0	118	1	75
							28	4	5144	9			10	8			
05	75423	X	39717	-0-	-35706	-0-	87	1	32187	2	Y	6743	6584	0	112	1	120
							26	4	7417	9			2	8			
06	57000	X	42562	-0-	-14438	-0-	92	1	34288	2	Y	7305	7299	0	77	1	49
							146	4	8036	9							
07	58900	X	45309	-0-	-13591	-0-	93	1	37069	2	Y	7374	7235	0	70	1	112
							36	4	8111	9			6	8			

STATE DIAGON ALLEY A WELL #: 1H RRCID -> 289164 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10725 - 20795

02	107772	X	79508	-0-	-28264	-0-	205	1	64333	2	Y	13005	12589	0	399	1	160
							664	4	14306	9							
03	119319	X	48797	-0-	-70522	-0-	115	1	40594	2	Y	7345	7170	0	260	1	72
							8	4	8080	9			3	8			
04	115470	X	-0-	-0-	-115470	-0-					Y	-0-	72	0			-0-
05	119319	X	-0-	-0-	-119319	-0-					Y	-0-					-0-
06	115200	X	-0-	-0-	-115200	-0-					Y	-0-					-0-
07	88040	X	26130	-0-	-61910	-0-	56	1	22149	2	Y	3539	3439	0	38	1	53
							32	4	3893	9			9	8			

STATE DIAGON ALLEY B WELL #: 2H RRCID -> 289165 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10707 - 20845

02	107772	X	39778	-0-	-67994	-0-	100	1	31293	2	Y	7294	7176	0	156	1	90
							362	4	8023	9							
03	109957	X	5876	-0-	-104081	-0-	10	1	3568	2	Y	2086	2137	0	17	1	21
							3	4	2295	9			1	8			
04	102960	X	34713	-0-	-68247	-0-	83	1	28169	2	Y	5851	5629	0	136	1	94
							25	4	6436	9			13	8			
05	106237	X	32978	-0-	-73259	-0-	72	1	26705	2	Y	5621	5507	0	105	1	100
							18	4	6183	9			3	8			
06	95580	X	-0-	-0-	-95580	-0-					Y	-0-	100	0			-0-
07	44051	X	40614	-0-	-3437	-0-	81	1	32344	2	Y	7410	7200	0	88	1	112
							38	4	8151	9			10	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 24-13 C WELL #: 3H RRCID -> 289234 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11625 - 21527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58492	X	46021	-0-	-12471	-0-	34943	2	11078	9	Y	10071	10098	1			152
03	64759	X	56267	-0-	-8492	-0-	42605	2	13662	9	Y	12420	12518	1			54
04	62670	X	44934	-0-	-17736	-0-	34315	2	3	4	Y	9651	9367	1			338
							10616	9									
05	64759	X	58517	-0-	-6242	-0-	45311	2	13206	9	Y	12005	12125	1	5	8	213
06	58560	X	48993	-0-	-9567	-0-	37877	2	46	4	Y	10064	10115	1			162
							11070	9									
07	56265	X	45243	-0-	-11022	-0-	34651	2	10592	9	Y	9629	9603	1			188

APOLLO 7 WELL #: 8H RRCID -> 289258 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 11990 PERF.12242 - 16841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10248	X	6558	-0-	-3690	-0-	4927	2	1631	9	Y	1483	1378	0	122	1	23
03	11346	X	8316	-0-	-3030	-0-	6523	2	1793	9	Y	1630	1606	0	21	1	25
													1	8			
04	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	9666	2	2083	9	Y	1894	1883	0	8	1	28
05	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	10216	2	1883	9	Y	1712	1661	0	8	1	40
													31	8			
06	15534	X	15534	-0-	-0-	-0-	13574	2	1960	9	Y	1782	1650	0	143	1	29
*07	16699	X	16699	-0-	-0-	-0-	13964	2	2735	9	Y	2486	2442	0	4	1	69

APOLLO 7 WELL #: 5H RRCID -> 289259 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12217 - 16896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15898	X	15898	-0-	-0-	-0-	12680	2	3218	9	Y	2925	2684	0	238	1	45
03	19902	X	19902	-0-	-0-	-0-	16169	2	3733	9	Y	3394	3346	0	41	1	51
													1	8			
04	21597	X	21597	-0-	-0-	-0-	18057	2	3540	9	Y	3218	3204	0	17	1	48
05	18900	X	18900	-0-	-0-	-0-	15755	2	3145	9	Y	2859	2785	0	14	1	67
													41	8			
06	18321	X	18321	-0-	-0-	-0-	15388	2	2933	9	Y	2666	2477	0	213	1	43
*07	18217	X	18217	-0-	-0-	-0-	15412	2	2805	9	Y	2550	2516	0	6	1	71

APOLLO 7 WELL #: 4H RRCID -> 289260 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11885 PERF.12187 - 16709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	1355	2	70	4	Y	679	620	0	54	1	10
							747	9									
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	410	2	818	9	Y	744	737	0	6	1	11
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1185	2	771	9	Y	701	701	0	1	1	10
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	1371	2	740	9	Y	673	652	0	1	1	16
													14	8			
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	1440	2	639	9	Y	581	543	0	45	1	9
*07	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	1898	2	561	9	Y	510	504	0	1	1	14

APOLLO 7 WELL #: 9H RRCID -> 289263 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12158 - 16889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18032	X	12758	-0-	-5274	-0-	10060	2	2698	9	Y	2453	2278	0	203	1	37
03	18507	X	16061	-0-	-2446	-0-	12869	2	3192	9	Y	2902	2859	0	35	1	44
													1	8			
04	17760	X	16234	-0-	-1526	-0-	13492	2	2742	9	Y	2493	2489	0	11	1	37
05	17949	X	14657	-0-	-3292	-0-	12189	2	2468	9	Y	2244	2182	0	18	1	53
													28	8			
06	17040	X	14282	-0-	-2758	-0-	12084	2	2198	9	Y	1998	1856	0	163	1	32
07	16771	X	14107	-0-	-2664	-0-	12070	2	2037	9	Y	1852	1827	0	6	1	51

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APOLLO 7 WELL #: 10H RRCID -> 289264 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12206 - 16818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16156 X	10933	-0-	-5223	-0-	8601	2	2332	9	Y	2120	1945	0	192	1	32
03	14043 X	13457	-0-	-586	-0-	10846	2	2611	9	Y	2374	2318	0	52	1	35
												1	8			
04	19178 X	19178	-0-	-0-	-0-	16394	2	2784	9	Y	2531	2513	0	15	1	38
05	18812 X	18812	-0-	-0-	-0-	16171	2	2641	9	Y	2401	2323	0	15	1	56
												45	8			
06	16594 X	16594	-0-	-0-	-0-	14210	2	2384	9	Y	2167	2014	0	174	1	35
07	17887 X	17613	-0-	-274	-0-	15083	2	2530	9	Y	2300	2265	0	6	1	64

APOLLO 7 WELL #: 6H RRCID -> 289265 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12119 - 16824

02	15932 X	7763	-0-	-8169	-0-	5889	2	1874	9	Y	1704	1578	0	138	1	26
03	16771 X	9395	-0-	-7376	-0-	7693	2	1702	9	Y	1547	1530	0	19	1	23
												1	8			
04	12330 X	8317	-0-	-4013	-0-	6480	2	1837	9	Y	1670	1662	0	6	1	25
05	11222 X	8616	-0-	-2606	-0-	6828	2	1788	9	Y	1625	1582	0	6	1	38
												24	8			
06	10243 X	10243	-0-	-0-	-0-	8249	2	1994	9	Y	1813	1680	0	142	1	29
*07	11091 X	11091	-0-	-0-	-0-	8987	2	2104	9	Y	1913	1886	0	3	1	53

APOLLO 7 WELL #: 7H RRCID -> 289266 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12194 - 16876

02	16100 X	11294	-0-	-4806	-0-	8986	2	2308	9	Y	2098	1943	0	175	1	32
03	17732 X	14455	-0-	-3277	-0-	11736	2	2719	9	Y	2472	2433	0	33	1	37
												1	8			
04	15000 X	14964	-0-	-36	-0-	12425	2	2539	9	Y	2308	2299	0	12	1	34
05	16408 X	16408	-0-	-0-	-0-	13709	2	2699	9	Y	2454	2387	0	13	1	58
												30	8			
06	14676 X	14676	-0-	-0-	-0-	12300	2	2376	9	Y	2160	2010	0	173	1	35
07	15469 X	14551	-0-	-918	-0-	12275	2	2276	9	Y	2069	2041	0	5	1	58

APOLLO 7 WELL #: 11H RRCID -> 289267 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12396 - 16887

02	21392 X	20655	-0-	-737	-0-	18579	2	2076	9	Y	1887	1739	0	162	1	29
03	23674 X	23674	-0-	-0-	-0-	21244	2	2430	9	Y	2209	2170	0	34	1	33
												1	8			
04	23160 X	21615	-0-	-1545	-0-	19357	2	2258	9	Y	2053	2037	0	19	1	30
05	23932 X	22128	-0-	-1804	-0-	19996	2	2132	9	Y	1938	1877	0	19	1	45
												27	8			
06	23160 X	21999	-0-	-1161	-0-	20121	2	1878	9	Y	1707	1580	0	145	1	27
07	23684 X	22135	-0-	-1549	-0-	20641	2	1494	9	Y	1358	1339	0	8	1	38

LINK VJ RANCH 24-13 A WELL #: 1H RRCID -> 289327 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11510 - 21551

02	54292 X	35530	-0-	-18762	-0-	27980	2	7550	9	Y	6864	6893	1			104
03	53475 X	42243	-0-	-11232	-0-	33510	2	8733	9	Y	7939	8008	1			35
04	50490 X	17073	-0-	-33417	-0-	13087	2	1	4	Y	3623	3532	1			126
						3985	9									
05	50778 X	40822	-0-	-9956	-0-	32209	2	8613	9	Y	7830	7815	1	4	8	137
06	48270 X	31019	-0-	-17251	-0-	25127	2	38	4	Y	5322	5374	1			85
						5854	9									
07	42253 X	32918	-0-	-9335	-0-	27141	2	5777	9	Y	5252	5236	1			101

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LINK VJ RANCH 24-13 B WELL #: 2H RRCID -> 289361 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11435 - 21627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60956	X	40711	-0-	-20245	-0-	32480	2	8231	9	Y	7483	7513	1			113
03	66495	X	48398	-0-	-18097	-0-	38711	2	9687	9	Y	8806	8881	1			38
04	62160	X	19828	-0-	-42332	-0-	15624	2	1	4	Y	3821	3725	1			134
							4203	9									
05	55924	X	50105	-0-	-5819	-0-	40252	2	9853	9	Y	8957	8929	1	4	8	158
06	54030	X	41212	-0-	-12818	-0-	33350	2	41	4	Y	7110	7153	1			115
							7821	9									
07	48391	X	43470	-0-	-4921	-0-	35297	2	8173	9	Y	7430	7400	1			145

LINK VJ RANCH 24-13 D WELL #: 4H RRCID -> 289368 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11603 - 21560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58968	X	44865	-0-	-14103	-0-	34537	2	10328	9	Y	9389	9423	1			142
03	65286	X	54001	-0-	-11285	-0-	41702	2	12299	9	Y	11181	11274	1			49
04	63180	X	21040	-0-	-42140	-0-	16036	2	1	4	Y	4548	4438	1			159
							5003	9									
05	65193	X	55382	-0-	-9811	-0-	42877	2	12505	9	Y	11368	11322	1	4	8	201
06	59640	X	47365	-0-	-12275	-0-	36929	2	38	4	Y	9453	9502	1			152
							10398	9									
07	54002	X	50811	-0-	-3191	-0-	39686	2	11125	9	Y	10114	10069	1			197

LINK VJ RANCH 24-13 F WELL #: 6H RRCID -> 289369 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11634 - 21623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	88368	X	54650	-0-	-33718	-0-	41488	2	13162	9	Y	11965	12006	1			182
03	91574	X	65282	-0-	-26292	-0-	49535	2	15747	9	Y	14315	14434	1			63
04	85650	X	49619	-0-	-36031	-0-	38003	2	3	4	Y	10557	10249	1			371
							11613	9									
05	80693	X	69781	-0-	-10912	-0-	54328	2	15453	9	Y	14048	14165	1	5	8	249
06	73830	X	56021	-0-	-17809	-0-	43594	2	56	4	Y	11246	11313	1			182
							12371	9									
07	65286	X	56251	-0-	-9035	-0-	43460	2	12791	9	Y	11628	11583	1			227

LINK VJ RANCH 24-13 E WELL #: 5H RRCID -> 289373 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 11272 PERF.11676 - 21433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54516	X	38410	-0-	-16106	-0-	29450	2	8960	9	Y	8145	8181	1			123
03	60357	X	47859	-0-	-12498	-0-	36708	2	11151	9	Y	10137	10216	1			44
04	58410	X	41086	-0-	-17324	-0-	31726	2	2	4	Y	8507	8254	1			297
							9358	9									
05	59954	X	49228	-0-	-10726	-0-	38411	2	10817	9	Y	9834	9953	1	4	8	174
06	53250	X	42810	-0-	-10440	-0-	33556	2	39	4	Y	8377	8416	1			135
							9215	9									
07	47864	X	44979	-0-	-2885	-0-	35185	2	9794	9	Y	8904	8866	1			173

LINK VJ RANCH 24-13 G WELL #: 751H RRCID -> 289376 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12236 - 22218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	255472	X	179128	-0-	-76344	-0-	157051	2	22077	9	Y	20070	20100	1			298
03	275776	X	192948	-0-	-82828	-0-	170462	2	22486	9	Y	20442	20653	1			87
04	258090	X	37620	-0-	-220470	-0-	31944	2	2	4	Y	5158	5068	1			177
							5674	9									
05	246884	X	233594	-0-	-13290	-0-	205866	2	27728	9	Y	25207	24934	1	18	8	432
06	222810	X	185172	-0-	-37638	-0-	164124	2	128	4	Y	19018	19146	1			304
							20920	9									
07	198307	X	182497	-0-	-15810	-0-	163159	2	19338	9	Y	17580	17546	1			338

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2115H RRCID -> 289379 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10685 - 20753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	72240	X	25175	-0-	-47065	-0-	63	1	19845	2	Y	4547	4470	0	101	1	56
							265	4	5002	9							
03	79980	X	54530	-0-	-25450	-0-	124	1	43916	2	Y	9526	9255	0	230	1	94
							11	4	10479	9			3	8			
04	64620	X	60778	-0-	-3842	-0-	145	1	49277	2	Y	10283	9937	0	256	1	165
							45	4	11311	9			19	8			
05	66774	X	59128	-0-	-7646	-0-	131	1	48398	2	Y	9601	9389	0	203	1	170
							38	4	10561	9			4	8			
06	61800	X	44725	-0-	-17075	-0-	98	1	36261	2	Y	7443	7465	0	98	1	50
							179	4	8187	9							
07	62806	X	33465	-0-	-29341	-0-	68	1	27160	2	Y	5636	5532	0	61	1	85
							37	4	6200	9			8	8			

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2114H RRCID -> 289393 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10635 - 20808

02	131376	X	62527	-0-	-68849	-0-	168	1	52518	2	Y	8569	8286	0	272	1	105
							415	4	9426	9							
03	145452	X	82093	-0-	-63359	-0-	198	1	69666	2	Y	11106	10726	0	372	1	109
							12	4	12217	9			4	8			
04	110220	X	73322	-0-	-36898	-0-	182	1	61359	2	Y	10669	10295	0	293	1	170
							45	4	11736	9			20	8			
05	104532	X	70417	-0-	-34115	-0-	158	1	58442	2	Y	10709	10459	0	226	1	190
							37	4	11780	9			4	8			
06	92130	X	63598	-0-	-28532	-0-	142	1	52588	2	Y	9709	9702	0	132	1	65
							188	4	10680	9							
07	82088	X	48862	-0-	-33226	-0-	103	1	41235	2	Y	6800	6667	0	86	1	103
							44	4	7480	9			9	8			

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 27H RRCID -> 289394 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12419 - 16886

02	13748	X	10555	-0-	-3193	-0-	8741	2	1814	9	Y	1649	1539	0	14	1	166
03	15221	X	12084	-0-	-3137	-0-	10118	2	1966	9	Y	1787	1853	0	15	1	84
													1	8			
04	13740	X	11412	-0-	-2328	-0-	9528	2	1884	9	Y	1713	1673	0	10	1	114
05	13578	X	11639	-0-	-1939	-0-	9689	2	1950	9	Y	1773	1718	0	10	1	137
													22	8			
06	12540	X	10995	-0-	-1545	-0-	9141	2	1854	9	Y	1685	1720	0	8	1	94
07	12090	X	11546	-0-	-544	-0-	9710	2	1836	9	Y	1669	1646	0	4	1	113

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289423 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11988 - 22138

02	102620	X	45938	-0-	-56682	-0-	34692	2	11246	9	Y	10224	9896	0	264	1	96
03	51403	X	51403	-0-	-0-	-0-	37024	2	794	4	Y	12350	12213	0	100	1	95
							13585	9					38	8			
04	51380	X	51380	-0-	-0-	-0-	37725	2	13655	9	Y	12414	12328	0	43	1	138
05	50871	X	44001	-0-	-6870	-0-	32827	2	11174	9	Y	10158	9995	0	37	1	175
													89	8			
06	49710	X	41556	-0-	-8154	-0-	31879	2	87	4	Y	8718	8822	0	33	1	37
							9590	9					1	8			
07	53041	X	24361	-0-	-28680	-0-	18992	2	5369	9	Y	4881	4875	0	9	1	34

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289442 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12038 - 22078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36596 X	17095	-0-	-19501	-0-	12892	2	4203	9	Y	3821	3703	0	108	1	36
03	40517 X	392	-0-	-40125	-0-	99	2	285	4	Y	7	43	0			-0-
						8	9									
04	39210 X	23220	-0-	-15990	-0-	17372	2	5848	9	Y	5316	5234	0	23	1	59
05	40517 X	35337	-0-	-5180	-0-	27735	2	7602	9	Y	6911	6711	0	36	1	118
												105	8			
06	39210 X	27626	-0-	-11584	-0-	21477	2	67	4	Y	5529	5595	0	28	1	23
						6082	9					1	8			
07	23963 X	10	-0-	-23953	-0-	1	2	9	9	Y	8	31	0			-0-

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289443 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12039 - 22111

02	42392 X	37371	-0-	-5021	-0-	29506	2	7865	9	Y	7150	6896	0	213	1	67
03	46934 X	38886	-0-	-8048	-0-	29527	2	742	4	Y	7834	7742	0	74	1	60
						8617	9					25	8			
04	45420 X	41221	-0-	-4199	-0-	32204	2	9017	9	Y	8197	8128	0	38	1	91
05	44516 X	40480	-0-	-4036	-0-	32026	2	8454	9	Y	7685	7545	0	37	1	132
												62	8			
06	41318 X	41318	-0-	-0-	-0-	33412	2	85	4	Y	7110	7176	0	35	1	30
						7821	9					1	8			
07	42563 X	39905	-0-	-2658	-0-	32153	2	7752	9	Y	7047	7013	0	15	1	49

STATE LAGNIAPPE 57 WELL #: 1H RRCID -> 289481 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10715 - 15303

02	32536 X	20178	-0-	-12358	-0-	16000	2	13	4	Y	3786	3661	0	92	1	107
						4165	9									
03	36022 X	33801	-0-	-2221	-0-	26927	2	19	4	Y	6232	6088	0	160	1	80
						6855	9					11	8			
04	34860 X	12113	-0-	-22747	-0-	9179	2	21	4	Y	2648	2620	0	52	1	47
						2913	9					9	8			
05	36834 X	36834	-0-	-0-	-0-	29195	2	10	4	Y	6935	6738	0	135	1	105
						7629	9					4	8			
06	34470 X	24874	-0-	-9596	-0-	20044	2	41	4	Y	4354	4342	0	60	1	57
						4789	9									
07	33759 X	19179	-0-	-14580	-0-	15009	2	19	4	Y	3774	3722	0	40	1	60
						4151	9					9	8			

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289584 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 10142 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	13	-0-	13	13	1	2	12	4	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	311786	-0-	311786	311799	265341	2	1292	4	Y	41048	40700	1			348
						45153	9									
05	14B2 EXT	271745	-0-	271745	583544	238961	2	420	4	Y	29422	29565	1	36	8	169
						32364	9									
06	14B2 EXT	212191	-0-	212191	795735	189181	2	194	4	Y	20742	20693	1			218
						22816	9									
07	14B2 EXT	185869	-0-	185869	981604	166763	2	19106	9	Y	17369	17140	1			447

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289618 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11700 - 16626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46424	X	32333	-0-	-14091	-0-	27501	2	77	4	Y	4323	4173	0	103	1	100
							4755	9									
03	49104	X	34240	-0-	-14864	-0-	27205	2	7035	9	Y	6395	6379	0	48	1	66
													2	8			
04	44250	X	32755	-0-	-11495	-0-	26539	2	6216	9	Y	5651	5625	0	29	1	63
05	45725	X	34418	-0-	-11307	-0-	28662	2	127	4	Y	5117	4987	0	31	1	87
							5629	9					75	8			
06	41310	X	31849	-0-	-9461	-0-	28428	2	256	4	Y	2877	2881	0	28	1	54
							3165	9					1	8			
07	35805	X	34308	-0-	-1497	-0-	29242	2	5066	9	Y	4605	4543	0	31	1	85

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289626 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11649 PERF.11747 - 16951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39480	X	27703	-0-	-11777	-0-	22798	2	61	4	Y	4404	4252	0	102	1	102
							4844	9									
03	43710	X	11244	-0-	-32466	-0-	5302	2	5942	9	Y	5402	5436	0	10	1	56
													2	8			
04	39810	X	17324	-0-	-22486	-0-	11130	2	6194	9	Y	5631	5611	0	13	1	63
05	41137	X	38782	-0-	-2355	-0-	31613	2	138	4	Y	6392	6202	0	38	1	108
							7031	9					107	8			
06	37860	X	34585	-0-	-3275	-0-	28861	2	228	4	Y	4996	4978	0	31	1	94
							5496	9					1	8			
*07	34587	X	34587	-0-	-0-	-0-	28545	2	6042	9	Y	5493	5449	0	36	1	102

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289627 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12100 - 16926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38976	X	35747	-0-	-3229	-0-	28916	2	70	4	Y	6146	5926	0	128	1	143
							6761	9									
03	43152	X	37361	-0-	-5791	-0-	30036	2	7325	9	Y	6659	6675	0	55	1	69
													3	8			
04	41130	X	35584	-0-	-5546	-0-	29043	2	6541	9	Y	5946	5916	0	33	1	66
05	41261	X	35365	-0-	-5896	-0-	29044	2	131	4	Y	5627	5486	0	33	1	96
							6190	9					78	8			
06	39930	X	32312	-0-	-7618	-0-	26710	2	217	4	Y	4895	4871	0	27	1	92
							5385	9					1	8			
07	39587	X	33346	-0-	-6241	-0-	27234	2	6112	9	Y	5556	5511	0	34	1	103

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289630 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	362849	-0-	362849	362849	308522	2	1729	4	Y	47816	47412	1			404
							52598	9									
05	14B2	EXT	318803	-0-	318803	681652	279875	2	491	4	Y	34943	35104	1	42	8	201
							38437	9									
06	14B2	EXT	269160	-0-	269160	950812	239929	2	246	4	Y	26350	26274	1			277
							28985	9									
07	14B2	EXT	234507	-0-	234507	1185319	210106	2	24401	9	Y	22183	21890	1			570

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289720 COMPL. DATE 08/04/2020 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10715 - 18294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	185976 X	73882	-0-	-112094	-0-	411	1	66018	2	Y	6344	5931	0	339	1	96
						475	4	6978	9							
03	205902 X	86801	-0-	-119101	-0-	147	1	77818	2	Y	7989	7598	0	430	1	55
						48	4	8788	9			2	8			
04	150960 X	81589	-0-	-69371	-0-	347	1	73287	2	Y	7200	6761	0	400	1	84
						35	4	7920	9			10	8			
05	119350 X	80942	-0-	-38408	-0-	464	1	72975	2	Y	6807	6546	0	258	1	85
						15	4	7488	9			2	8			
06	84000 X	73769	-0-	-10231	-0-	198	1	66917	2	Y	6013	5884	0	148	1	66
						40	4	6614	9							
07	86800 X	75595	-0-	-11205	-0-	51	1	69074	2	Y	5813	5586	0	126	1	158
						76	4	6394	9			9	8			

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289809 COMPL. DATE 12/15/2019 TOTAL DEPTH 10326 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289810 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 10668 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289813 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10799 - 18443

02	243040 X	71517	-0-	-171523	-0-	415	1	66664	2	Y	3598	3240	0	368	1	51
						480	4	3958	9							
03	269080 X	84235	-0-	-184845	-0-	149	1	78758	2	Y	4800	4416	0	401	1	32
						48	4	5280	9			2	8			
04	176220 X	80242	-0-	-95978	-0-	351	1	74316	2	Y	5036	4627	0	374	1	58
						35	4	5540	9			9	8			
05	140182 X	78058	-0-	-62124	-0-	469	1	73500	2	Y	3703	3441	0	274	1	44
						16	4	4073	9			2	8			
06	97530 X	71685	-0-	-25845	-0-	202	1	68173	2	Y	2973	2832	0	153	1	32
						40	4	3270	9							
07	84227 X	73108	-0-	-11119	-0-	50	1	67260	2	Y	5203	4961	0	125	1	141
						75	4	5723	9			8	8			

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289814 COMPL. DATE 07/26/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11545 - 18717

02	528416 X	248067	-0-	-280349	-0-	1111	1	229392	2	Y	14798	13584	0	1161	1	217
						1286	4	16278	9							
03	497550 X	285284	-0-	-212266	-0-	381	1	266851	2	Y	16298	15006	0	1392	1	109
						124	4	17928	9			8	8			
04	414090 X	276460	-0-	-137630	-0-	921	1	259162	2	Y	14804	13663	0	1043	1	170
						93	4	16284	9			37	8			
05	371008 X	264725	-0-	-106283	-0-	1178	1	248987	2	Y	13201	12335	0	867	1	160
						39	4	14521	9			9	8			
06	330750 X	236173	-0-	-94577	-0-	489	1	223410	2	Y	11069	10674	0	436	1	119
						98	4	12176	9							
07	285665 X	232922	-0-	-52743	-0-	121	1	221476	2	Y	10132	9569	0	372	1	270
						180	4	11145	9			40	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289821 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 10354 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289822 COMPL. DATE 12/03/2019 TOTAL DEPTH 10630 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289825 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289830 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10760 - 20074

02	153608 X	98983	-0-	-54625	-0-	89431	2	1199	4	Y	7594	7001	0	624	1	165
						8353	9									
03	162812 X	136354	-0-	-26458	-0-	125070	2	11284	9	Y	10258	9438	0	801	1	182
												2	8			
04	150780 X	127567	-0-	-23213	-0-	117023	2	10544	9	Y	9585	8870	0	646	1	237
												14	8			
05	144367 X	108935	-0-	-35432	-0-	100312	2	8623	9	Y	7839	7425	0	448	1	201
												2	8			
06	138030 X	115630	-0-	-22400	-0-	106904	2	8726	9	Y	7933	7673	0	266	1	195
07	136369 X	118450	-0-	-17919	-0-	108679	2	887	4	Y	8076	7842	0	232	1	191
						8884	9					6	8			

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289835 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10870 - 20106

02	112252 X	75115	-0-	-37137	-0-	68600	2	846	4	Y	5154	4749	0	434	1	111
						5669	9									
03	119071 X	104710	-0-	-14361	-0-	95525	2	9185	9	Y	8350	7631	0	681	1	147
												2	8			
04	112350 X	98593	-0-	-13757	-0-	91400	2	7193	9	Y	6539	6027	0	488	1	161
												10	8			
05	108407 X	97312	-0-	-11095	-0-	90077	2	7235	9	Y	6577	6179	0	389	1	168
												2	8			
06	103860 X	92753	-0-	-11107	-0-	86184	2	6569	9	Y	5972	5772	0	222	1	146
07	104718 X	91711	-0-	-13007	-0-	85028	2	556	4	Y	5570	5385	0	195	1	131
						6127	9					5	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289863 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10530 - 19695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	93520 X	60824	-0-	-32696	-0-	50354	2	765	4	Y	8823	8440	0	393	1	199
						9705	9									
03	96906 X	83853	-0-	-13053	-0-	71107	2	12746	9	Y	11587	10918	0	655	1	210
												3	8			
04	109260 X	76927	-0-	-32333	-0-	65935	2	10992	9	Y	9993	9572	0	358	1	256
												17	8			
05	112902 X	76904	-0-	-35998	-0-	65781	2	11123	9	Y	10112	9807	0	290	1	267
												4	8			
06	109260 X	71219	-0-	-38041	-0-	61297	2	9922	9	Y	9020	8898	0	163	1	226
07	83855 X	72627	-0-	-11228	-0-	62283	2	599	4	Y	8859	8728	0	136	1	212
						9745	9					9	8			

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289959 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289960 COMPL. DATE 07/08/2020 TOTAL DEPTH 10894 PERF. N/A

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	20887					Y	-0-					129
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	20887					Y	-0-					129
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	20887					Y	-0-					129
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	20887					Y	-0-					129
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	20887					Y	-0-					129
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	20887					Y	-0-					129

STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290013 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10438 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	174605	-0-	174605	174605	202	1	149320	2	Y	22339	21885	1	19	8	435
						510	4	24573	9							
06	14B2 EXT	142932	-0-	142932	317537	59	1	120900	2	Y	19970	20070	1			335
						6	4	21967	9							
07	14B2 EXT	126912	-0-	126912	444449	107571	2	4	4	Y	17579	17621	1			293
						19337	9									

STATE CORREA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290016 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10700 - 20727

02	SHUT IN	167360	-0-	167360	388007	131639	2	842	4	Y	31708	31624	1			279
						34879	9									
03	SHUT IN	169238	-0-	169238	557245	136259	2	32979	9	Y	29981	30134	1	7	8	119
04	674252 X	117007	-0-	-557245	-0-	94090	2	22917	9	Y	20834	20758	1	30	8	165
05	103819 X	90001	-0-	-13818	-0-	71809	2	18192	9	Y	16538	16550	1	25	8	128
06	100470 X	83945	-0-	-16525	-0-	67769	2	9	4	Y	14697	14584	1			241
						16167	9									
07	103819 X	79579	-0-	-24240	-0-	63889	2	155	4	Y	14123	14099	1	23	8	242
						15535	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE CORREA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 290019 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11000 - 20956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	213023	-0-	213023	456348	174567	2	1121	4	Y	33941	33852	1			299
						37335	9									
03	SHUT IN	204999	-0-	204999	661347	171296	2	33703	9	Y	30639	30811	1	7	8	120
04	801431 X	140084	-0-	-661347	-0-	117271	2	22813	9	Y	20739	20668	1	29	8	162
05	153388 X	113367	-0-	-40021	-0-	95063	2	18304	9	Y	16640	16649	1	25	8	128
06	148440 X	106504	-0-	-41936	-0-	90749	2	10	4	Y	14314	14208	1			234
						15745	9									
07	153388 X	96985	-0-	-56403	-0-	81866	2	164	4	Y	13595	13578	1	19	8	232
						14955	9									

STATE CORREA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290020 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 11228 PERF.11250 - 20693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	280798	-0-	280798	725391	239664	2	1543	4	Y	35992	35961	1			317
						39591	9									
03	SHUT IN	284182	-0-	284182	1009573	250787	2	33395	9	Y	30359	30544	1	14	8	118
04	1203397 X	193824	-0-	-1009573	-0-	175643	2	18181	9	Y	16528	16475	1	44	8	127
05	247163 X	151905	-0-	-95258	-0-	137802	2	14103	9	Y	12821	12826	1	25	8	97
06	239190 X	144196	-0-	-94994	-0-	130590	2	14	4	Y	12356	12253	1			200
						13592	9									
07	247163 X	141981	-0-	-105182	-0-	128714	2	247	4	Y	11836	11792	1	45	8	199
						13020	9									

STATE CORREA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290021 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9950 - 19927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	11928	-0-	11928	202891	10071	2	182	4	Y	1523	1537	1			13
						1675	9									
03	SHUT IN	19442	-0-	19442	222333	15958	2	3484	9	Y	3167	3163	1	4	8	13
04	246329 X	23996	-0-	-222333	-0-	18940	2	5056	9	Y	4596	4554	1	19	8	36
05	90272 X	10971	-0-	-79301	-0-	8761	2	2210	9	Y	2009	2024	1	6	8	15
06	87360 X	9833	-0-	-77527	-0-	8078	2	3	4	Y	1593	1582	1			26
						1752	9									
07	24800 X	10068	-0-	-14732	-0-	7911	2	39	4	Y	1925	1899	1	19	8	33
						2118	9									

STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 290056 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 10536 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	266134	-0-	266134	266134	308	1	227733	2	Y	33994	33304	1	29	8	661
						700	4	37393	9							
06	14B2 EXT	194118	-0-	194118	460252	80	1	165256	2	Y	26158	26380	1			439
						8	4	28774	9							
07	14B2 EXT	158522	-0-	158522	618774	135837	2	5	4	Y	20618	20714	1			343
						22680	9									

STATE CORREA UNIT WELL #: 12H RRCID -> 290083 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10560 - 20058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	170593	-0-	170593	465870	131491	2	840	4	Y	34784	34752	1			311
						38262	9									
03	SHUT IN	183724	-0-	183724	649594	141420	2	42304	9	Y	38458	38607	1	9	8	153
04	SHUT IN	144018	-0-	144018	793612	110169	2	33849	9	Y	30772	30639	1	41	8	245
*05	915758 X	122146	-0-	-793612	-0-	93579	2	28567	9	Y	25970	25977	1	37	8	201
*06	224220 X	111050	-0-	-113170	-0-	86403	2	10	4	Y	22397	22230	1			368
						24637	9									
*07	231694 X	102294	-0-	-129400	-0-	79201	2	173	4	Y	20836	20816	1	31	8	357
						22920	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE STREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290297 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11100 - 21561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	290268	-0-	290268	290268	242444	2	1193	4	Y	42392	40593	0	1591	1	208
						46631	9									
03	636517 X	346249	-0-	-290268	-0-	297931	2	48318	9	Y	43925	42211	0	1751	1	101
												70	8			
04	322230 X	265898	-0-	-56332	-0-	231264	2	34634	9	Y	31485	29511	0	1784	1	237
												54	8			
05	332971 X	226300	-0-	-106671	-0-	197872	2	28428	9	Y	25844	24860	0	1035	1	181
												5	8			
06	322230 X	138721	-0-	-183509	-0-	122335	2	16386	9	Y	14896	14692	0	340	1	45
07	332971 X	128800	-0-	-204171	-0-	116172	2	12628	9	Y	11480	11191	0	226	1	99
												9	8			

STATE STREAMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290298 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10520 - 21292

02	SHUT IN	160360	-0-	160360	160360	129473	2	800	4	Y	27352	26337	0	880	1	135
						30087	9									
03	SHUT IN	113146	-0-	113146	273506	90547	2	65	4	Y	20485	19783	0	753	1	47
						22534	9					37	8			
04	394717 X	121211	-0-	-273506	-0-	95044	2	26167	9	Y	23788	22565	0	1029	1	182
												59	8			
05	244497 X	112362	-0-	-132135	-0-	86603	2	25759	9	Y	23417	22783	0	643	1	166
												7	8			
06	171810 X	99273	-0-	-72537	-0-	76451	2	22822	9	Y	20747	20554	0	295	1	64
07	177537 X	98933	-0-	-78604	-0-	76311	2	22622	9	Y	20565	20280	0	153	1	180
												16	8			

STATE STREAMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290299 COMPL. DATE 06/27/2021 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10850 - 21636

02	SHUT IN	359446	-0-	359446	359446	308727	2	1373	4	Y	44860	42673	0	1968	1	219
						49346	9									
03	SHUT IN	404438	-0-	404438	763884	353683	2	50755	9	Y	46141	43932	0	2249	1	105
												74	8			
04	1069994 X	306110	-0-	-763884	-0-	272578	2	33532	9	Y	30484	28172	0	2128	1	227
												62	8			
05	260311 X	260311	-0-	-0-	-0-	234114	2	26197	9	Y	23815	22690	0	1180	1	165
												7	8			
06	252420 X	166388	-0-	-86032	-0-	150363	2	16025	9	Y	14568	14275	0	414	1	44
07	260834 X	146796	-0-	-114038	-0-	133157	2	13639	9	Y	12399	12053	0	268	1	107
												15	8			

STATE STREAMER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 290301 COMPL. DATE 02/12/2021 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10570 - 21315

02	SHUT IN	115812	-0-	115812	115812	94319	2	508	4	Y	19077	18347	0	636	1	94
						20985	9									
03	SHUT IN	294572	-0-	294572	410384	236560	2	58012	9	Y	52738	50135	0	2488	1	120
												89	8			
04	607748 X	197364	-0-	-410384	-0-	158770	2	38594	9	Y	35085	33213	0	1651	1	267
												74	8			
05	290408 X	138757	-0-	-151651	-0-	111244	2	27513	9	Y	25012	24222	0	874	1	176
												7	8			
06	281040 X	99018	-0-	-182022	-0-	79408	2	19610	9	Y	17827	17668	0	280	1	55
07	290408 X	115038	-0-	-175370	-0-	91112	2	23926	9	Y	21751	21397	0	205	1	190
												14	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREAMER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290306 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10870 - 21752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	197395	-0-	197395	197395	166976	2	719	4	Y	27000	25786	0	1082	1	132
						29700	9									
03	SHUT IN	428733	-0-	428733	626128	374236	2	54497	9	Y	49543	47496	0	1986	1	114
												79	8			
04	930999 X	304871	-0-	-626128	-0-	269821	2	35050	9	Y	31864	29769	0	1913	1	239
												57	8			
05	439022 X	251567	-0-	-187455	-0-	223881	2	27686	9	Y	25169	24172	0	1054	1	176
												6	8			
06	414840 X	204158	-0-	-210682	-0-	182766	2	21392	9	Y	19447	19022	0	542	1	59
07	428668 X	191479	-0-	-237189	-0-	171682	2	19797	9	Y	17997	17519	0	371	1	155
												11	8			

VJ RANCH LINK 35-38 A WELL #: 711H RRCID -> 290316 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11440 - 21476

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	26277	-0-	26277	26277	19932	2	266	4	Y	5526	5269	1			257
						6079	9									
04	250722 X	224445	-0-	-26277	-0-	175240	2	216	4	Y	44535	44496	1			296
						48989	9									
05	220813 X	166427	-0-	-54386	-0-	132001	2	217	4	Y	31099	31173	1	15	8	207
						34209	9									
06	213690 X	128590	-0-	-85100	-0-	102897	2	213	4	Y	23164	22929	1			442
						25480	9									
07	220813 X	98681	-0-	-122132	-0-	78377	2	39	4	Y	18423	18530	1			335
						20265	9									

VJ RANCH LINK 35-38 C WELL #: 751H RRCID -> 290319 COMPL. DATE 03/22/2021 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12125 - 22090

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	19046	-0-	19046	19046	16760	2	171	4	Y	1923	1834	1			89
						2115	9									
04	233028 X	213982	-0-	-19046	-0-	189482	2	236	4	Y	22058	22003	1			144
						24264	9									
05	199034 X	199034	-0-	-0-	-0-	179218	2	300	4	Y	17742	17743	1	28	8	115
						19516	9									
06	188850 X	133554	-0-	-55296	-0-	120824	2	255	4	Y	11341	11245	1			211
						12475	9									
07	195145 X	137961	-0-	-57184	-0-	125010	2	60	4	Y	11719	11721	1			209
						12891	9									

VJ RANCH LINK 35-38 E WELL #: 712H RRCID -> 290323 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11503 - 21555

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	33185	-0-	33185	33185	25688	2	345	4	Y	6502	6200	1			302
						7152	9									
04	233626 X	200441	-0-	-33185	-0-	157713	2	194	4	Y	38667	38713	1			256
						42534	9									
05	192510 X	137416	-0-	-55094	-0-	109215	2	180	4	Y	25474	25549	1	12	8	169
						28021	9									
06	186300 X	98589	-0-	-87711	-0-	78689	2	163	4	Y	17943	17770	1			342
						19737	9									
07	192510 X	81420	-0-	-111090	-0-	64869	2	62	4	Y	14990	15060	1			272
						16489	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VJ RANCH LINK 35-38 D WELL #: 731H RRCID -> 290324 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11975 - 21791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	74742	-0-	74742	74742	61225	2	459	4	Y	11871	11319	1			552
						13058	9									
04	326241 X	251499	-0-	-74742	-0-	207546	2	257	4	Y	39724	40016	1			260
						43696	9									
05	192510 X	146899	-0-	-45611	-0-	120719	2	200	4	Y	23618	23711	1	12	8	155
						25980	9									
06	186300 X	131351	-0-	-54949	-0-	109460	2	228	4	Y	19694	19475	1			374
						21663	9									
07	192510 X	119487	-0-	-73023	-0-	99397	2	330	4	Y	17964	18013	1			325
						19760	9									

VJ RANCH LINK 35-38 F WELL #: 732H RRCID -> 290334 COMPL. DATE 03/20/2021 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11825 - 21762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	73441	-0-	73441	73441	58577	2	872	4	Y	12720	12129	1			591
						13992	9									
04	345561 X	272120	-0-	-73441	-0-	221750	2	274	4	Y	45542	45833	1			300
						50096	9									
05	226517 X	160630	-0-	-65887	-0-	133558	2	328	4	Y	24313	24441	1	12	8	160
						26744	9									
06	219210 X	137788	-0-	-81422	-0-	115896	2	241	4	Y	19683	19469	1			374
						21651	9									
07	226517 X	129896	-0-	-96621	-0-	108981	2	334	4	Y	18710	18745	1			339
						20581	9									

STATE STREAMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290341 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10743 - 21017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	235374	-0-	235374	235374	193943	2	909	4	Y	36838	35366	0	1291	1	181
						40522	9									
03	14B2 EXT	172311	-0-	172311	407685	146056	2	26255	9	Y	23868	22771	0	1181	1	54
												43	8			
04	550976 X	143291	-0-	-407685	-0-	122379	2	20912	9	Y	19011	17840	0	1024	1	144
												57	8			
05	260834 X	124362	-0-	-136472	-0-	106771	2	17591	9	Y	15992	15414	0	603	1	112
												7	8			
06	252180 X	102607	-0-	-149573	-0-	88990	2	13617	9	Y	12379	12179	0	274	1	38
07	260586 X	100161	-0-	-160425	-0-	90244	2	9917	9	Y	9015	8786	0	173	1	78
												16	8			

STATE STREAMER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 290352 COMPL. DATE 02/12/2021 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10820 - 21555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	184894	-0-	184894	184894	156920	2	487	4	Y	24988	23852	0	1014	1	122
						27487	9									
03	SHUT IN	468132	-0-	468132	653026	405593	2	62539	9	Y	56854	54636	0	2117	1	131
												92	8			
04	990580 X	337554	-0-	-653026	-0-	296610	2	40944	9	Y	37222	34946	0	2050	1	281
												76	8			
05	475106 X	264036	-0-	-211070	-0-	231978	2	32058	9	Y	29144	27938	0	1275	1	203
												9	8			
06	452940 X	224078	-0-	-228862	-0-	198235	2	25843	9	Y	23494	23078	0	548	1	71
07	468038 X	209022	-0-	-259016	-0-	184390	2	24632	9	Y	22393	21897	0	360	1	194
												13	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREAMER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290357 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10580 - 21229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	97178	-0-	97178	97178	79905	2	448	4	Y	15295	14687	0	533	1	75
						16825	9									
03	SHUT IN	256880	-0-	256880	354058	212235	2	44645	9	Y	40586	39141	0	1355	1	94
												71	8			
04	516950 X	162892	-0-	-354058	-0-	133956	2	28936	9	Y	26305	24808	0	1324	1	200
												67	8			
05	233523 X	121634	-0-	-111889	-0-	99506	2	22128	9	Y	20116	19532	0	635	1	142
												7	8			
06	225990 X	101768	-0-	-124222	-0-	83491	2	18277	9	Y	16615	16422	0	284	1	51
07	233523 X	105211	-0-	-128312	-0-	85551	2	19660	9	Y	17873	17563	0	190	1	156
												15	8			

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290404 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10182 - 20394

02	275100 X	247593	-0-	-27507	-0-	205686	2	2506	4	Y	35819	35248	1			714
						39401	9									
03	304575 X	244049	-0-	-60526	-0-	208344	2	59	4	Y	32405	32910	1			209
						35646	9									
04	294750 X	202235	-0-	-92515	-0-	175996	2	859	4	Y	23073	23087	1			195
						25380	9									
05	304575 X	100574	-0-	-204001	-0-	87911	2	226	4	Y	11306	11422	1	14	8	65
						12437	9									
06	294750 X	64408	-0-	-230342	-0-	56316	2	75	4	Y	7288	7277	1			76
						8017	9									
07	274133 X	57671	-0-	-216462	-0-	50716	2	6955	9	Y	6323	6237	1			162

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290406 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9912 - 20064

02	345744 X	329739	-0-	-16005	-0-	285770	2	3482	4	Y	36806	36215	1			730
						40487	9									
03	382788 X	353719	-0-	-29069	-0-	315181	2	90	4	Y	34953	35460	1			223
						38448	9									
04	370440 X	284039	-0-	-86401	-0-	256775	2	1257	4	Y	23643	23669	1			197
						26007	9									
05	382788 X	188445	-0-	-194343	-0-	170978	2	310	4	Y	15597	15686	1	19	8	89
						17157	9									
06	370440 X	151276	-0-	-219164	-0-	136747	2	164	4	Y	13059	13011	1			137
						14365	9									
07	365056 X	150733	-0-	-214323	-0-	136256	2	14477	9	Y	13161	12961	1			337

STATE GATEWAY WELL #: 2H RRCID -> 290725 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055

*08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*09 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*11 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*12 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE JOHNNY CASH UNIT WELL #: 752H RRCID -> 291005 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10051 PERF.10098 - 18872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		106287	-0-	106287	106287	96630	2	5371	4	Y	3896	3481	1			415
							4286	9									
03	0		95130	-0-	95130	201417	90810	2	979	4	Y	3037	3423	1			29
							3341	9									
04	0		-0-	-0-	-0-	201417					Y	-0-	29	1			-0-
05	0		93248	-0-	93248	294665	88210	2	1625	4	Y	3103	2818	1	6	8	279
							3413	9									
06	301917	X	7252	-0-	-294665	-0-	6827	2	159	4	Y	242	511	1			10
							266	9									
07	372031	X	117482	-0-	-254549	-0-	1986	1	111201	2	Y	3479	3456	1			33
							468	4	3827	9							

STATE JOHNNY CASH UNIT WELL #: 731H RRCID -> 291006 COMPL. DATE 03/03/2021 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 9859 - 18792

03	0		202584	-0-	202584	202584	184133	2	2270	4	Y	14710	14569	1			141
							16181	9									
04	0		-0-	-0-	-0-	202584					Y	-0-	141	1			-0-
05	0		100382	-0-	100382	302966	90207	2	1665	4	Y	7736	7035	1	4	8	697
							8510	9									
06	402213	X	99247	-0-	-302966	-0-	90754	2	949	4	Y	6858	7263	1			292
							7544	9									
07	429195	X	153831	-0-	-275364	-0-	1943	1	143508	2	Y	7089	7312	1			69
							582	4	7798	9							

STATE JOHNNY CASH UNIT WELL #: 732H RRCID -> 291007 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9901 - 18531

02	0		94035	-0-	94035	94035	80299	2	5172	4	Y	7785	6956	1			829
							8564	9									
03	0		186142	-0-	186142	280177	170025	2	2006	4	Y	12828	13534	1			123
							14111	9									
04	0		318093	-0-	318093	598270	291222	2	4633	4	Y	20216	20133	1	18	8	188
							22238	9									
05	0		38939	-0-	38939	637209	36202	2	665	4	Y	1884	1901	1	1	8	170
							2072	9									
06	698277	X	61068	-0-	-637209	-0-	57263	2	616	4	Y	2899	2947	1			122
							3189	9									
07	406441	X	159187	-0-	-247254	-0-	2406	1	149705	2	Y	5868	5934	1			56
							621	4	6455	9							

STATE TROOPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291101 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11155 - 18893

12	2942	X	1196	-0-	-1746	-0-	531	2	266	4	Y	363	2	1			361
							399	9									
01	45601	X	17957	-0-	-27644	-0-	272	1	10841	2	Y	3598	3828	1			131
							2886	4	3958	9							
02	41188	X	-0-	-0-	-41188	-0-					Y	-0-					131
03	45601	X	-0-	-0-	-45601	-0-					Y	-0-					131
04	44130	X	-0-	-0-	-44130	-0-					Y	-0-					131
05	45601	X	-0-	-0-	-45601	-0-					Y	-0-					131
06	44130	X	-0-	-0-	-44130	-0-					Y	-0-					131
07	45601	X	-0-	-0-	-45601	-0-					Y	-0-					131

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLAS 7 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 291108 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11987 PERF.12182 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	91498	-0-	91498	91498	62632	2	72	4	Y	26176	24997	0	951	1	214
							28794	9					14	8			
02	0	W	53866	-0-	53866	145364	36211	2	559	4	Y	15542	15050	0	506	1	200
							17096	9									
03	0	W	62868	-0-	62868	208232	43330	2	19538	9	Y	17762	17742	0	82	1	134
													4	8			
04	0	W	45974	-0-	45974	254206	31951	2	14023	9	Y	12748	12762	0	39	1	81
05	0	W	44103	-0-	44103	298309	31422	2	1	4	Y	11527	7350	0	4011	1	130
							12680	9					117	8			
06	0	W	38957	-0-	38957	337266	28057	2	52	4	Y	9862	5920	0	4044	1	27
							10848	9					1	8			
07	0	W	38420	-0-	38420	375686	27601	2	50	4	Y	9790	9729	0	34	1	54
							10769	9									

ATLAS 7 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 291111 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12148 - 16720

01	0	W	121084	-0-	121084	121084	82969	2	80	4	Y	34577	32990	0	1287	1	282
							38035	9					18	8			
02	0	W	66558	-0-	66558	187642	44000	2	635	4	Y	19930	19302	0	654	1	256
							21923	9									
03	0	W	70459	-0-	70459	258101	48822	2	21637	9	Y	19670	19679	0	94	1	148
													5	8			
04	0	W	50473	-0-	50473	308574	35862	2	14611	9	Y	13283	13298	0	49	1	84
*05	0	W	44676	-0-	44676	353250	33192	2	1	4	Y	10439	6639	0	3634	1	117
							11483	9					133	8			
06	0	W	35282	-0-	35282	388532	25815	2	39	4	Y	8571	5144	0	3519	1	24
							9428	9					1	8			
07	0	W	33222	-0-	33222	421754	24296	2	36	4	Y	8082	8032	0	30	1	44
							8890	9									

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 711H RRCID -> 291128 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 732H RRCID -> 291129 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10875 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 761H RRCID -> 291154 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 11403 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
FDL OPERATING, LLC 263924
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FED OPERATING LLC 264211
FOUNDERS O'BRIEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 290548 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10174 PERF.10380 - 14950

02	91728	X	-0-	-0-	-91728	-0-					N	-0-					458
03	101556	X	-0-	-0-	-101556	-0-					N	-0-					458
04	98280	X	-0-	-0-	-98280	-0-					N	-0-					458
05	101556	X	NO RPT	-0-	-101556	-0-					N	NO RPT					458
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					458
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					458

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
WHITLEY 34-231 WELL #: 1H RRCID -> 288027 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10750 - 14530

02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					400
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					400
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					400
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					400
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400

BLACK STONE 34-216 WELL #: 2H RRCID -> 288160 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10995 - 15063

02	70	N	10	-0-	-60	-0-	10	1			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK STONE 1-14 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288161 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11121 - 15172

02	1512	X	466	-0-	-1046	-0-	8	1	276	2	N	165					343
							182	9									
03	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	24	1	4426	2	N	154	343	1			154
							169	9									
04	3690	X	2637	-0-	-1053	-0-	6	1	2235	2	N	360	179	1			335
							396	9									
05	3813	X	1474	-0-	-2339	-0-	2	1	1332	2	N	127	174	1			288
							140	9									
06	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	26	1	9493	2	N	732	546	1			474
							805	9									
*07	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	155	1	10758	2	N	613	708	1			379
							674	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412

MONROE 34-215 WRD WELL #: 1H RRCID -> 288162 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11070 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	2639	-0-	-637	-0-	91	1	1914	2	N	427	574	1			214
							164	4	470	9							
03	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	98	1	4358	2	N	1114	917	1			411
							35	4	1225	9							
04	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	150	1	5020	2	N	1193	1262	1			342
							1312	9									
05	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	155	1	4944	2	N	1107	1055	1			394
							1218	9									
06	5520	X	5502	-0-	-18	-0-	150	1	4121	2	N	1021	1106	1			309
							108	4	1123	9							
07	6696	X	5148	-0-	-1548	-0-	155	1	3618	2	N	972	900	1			381
							306	4	1069	9							

BLACK STONE 34-216 WELL #: 1H RRCID -> 288168 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11008 - 14808

02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	35	1			-0-
*07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	9	N	8	8	1			-0-

MONROE 34-205 WRD WELL #: 2H RRCID -> 288171 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10815 - 15168

02	157	X	157	-0-	-0-	-0-	20	1	137	2	N	-0-					328
03	187	X	187	-0-	-0-	-0-	25	1	162	2	N	-0-					328
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					328
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328

WHITLEY 34-231 WELL #: 2H RRCID -> 288181 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10731 - 14798

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONROE 34-232 WELL #: 3HS RRCID -> 288250 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10947 - 14656

02	10360	X	6350	-0-	-4010	-0-	188	1	5425	2	N	670	523	1			397
							737	9									
03	11191	X	9369	-0-	-1822	-0-	285	1	8266	2	N	744	864	1			277
							818	9									
04	9870	X	9465	-0-	-405	-0-	300	1	7997	2	N	1062	1063	1			276
							1168	9									
05	10137	X	9468	-0-	-669	-0-	296	1	8511	2	N	601	703	1			174
							661	9									
06	9810	X	9577	-0-	-233	-0-	297	1	8474	2	N	733	665	1			242
							806	9									
07	9796	X	8389	-0-	-1407	-0-	233	1	7391	2	N	695	880	1			57
							765	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
MONROE 34-228 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288251 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11074 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16828	X	9724	-0-	-7104	-0-	191	1	8514	2	N	926	1139	1			251
							1019	9									
03	17329	X	12422	-0-	-4907	-0-	279	1	10754	2	N	1263	1325	1			189
							1389	9									
04	13980	X	8276	-0-	-5704	-0-	157	1	7056	2	N	966	909	1			246
							1063	9									
05	14229	X	11487	-0-	-2742	-0-	280	1	9883	2	N	1204	1102	1			348
							1324	9									
06	13530	X	12559	-0-	-971	-0-	300	1	10817	2	N	1311	1302	1			357
							1442	9									
*07	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	310	1	10267	2	N	1258	1260	1			355
							827	4	1384	9							

BRAMBLETT 34-216 WELL #: 1H RRCID -> 288384 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11074 - 14985

02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	212	1	2354	2	N	856	1124	1			329
							942	9									
03	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	308	1	2936	2	N	922	908	1			343
							1014	9									
04	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	298	1	3675	2	N	827	882	1			288
							910	9									
05	4340	X	2981	-0-	-1359	-0-	205	1	2114	2	N	602	508	1			382
							662	9									
06	4770	X	1241	-0-	-3529	-0-	143	1	638	2	N	418	512	1			288
							460	9									
07	5053	X	2438	-0-	-2615	-0-	155	1	1557	2	N	549	505	1			332
							122	4	604	9							

MONROE 34-232 WELL #: 2H RRCID -> 288498 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10976 - 14895

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STICKLINE WELL #: 1H RRCID -> 289121 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11156 - 20919

02	65109	X	65109	-0-	-0-	-0-	106	1	59419	2	Y	5076	5100	1			83
							5584	9									
03	106764	X	84885	-0-	-21879	-0-	155	1	77218	2	Y	6829	6786	1			126
							7512	9									
04	103320	X	80356	-0-	-22964	-0-	150	1	72829	2	Y	6706	6648	1			184
							7377	9									
05	106764	X	80733	-0-	-26031	-0-	155	1	72941	2	Y	6943	6932	1			195
							7637	9									
06	98910	X	76499	-0-	-22411	-0-	150	1	69361	2	Y	6352	6363	1			184
							1	4	6987	9							
*07	86180	X	86180	-0-	-0-	-0-	155	1	78478	2	Y	6861	6763	1			282
							7547	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
DEVILS CASTLE WELL #: 1H RRCID -> 289170 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11263 - 20693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	105448	X	63275	-0-	-42173	-0-	220	1	58283	2	Y	4338	4349	1			72
							4772	9									
03	98487	X	89534	-0-	-8953	-0-	310	1	82965	2	Y	5690	5659	1			103
							6259	9									
04	93600	X	83239	-0-	-10361	-0-	300	1	76834	2	Y	5550	5500	1			153
							6105	9									
05	91791	X	85324	-0-	-6467	-0-	310	1	78630	2	Y	5804	5794	1			163
							6384	9									
06	86640	X	81214	-0-	-5426	-0-	300	1	74995	2	Y	5381	5393	1			151
							5919	9									
07	89528	X	56641	-0-	-32887	-0-	218	1	52394	2	Y	3663	3661	1			153
							4029	9									

APRES VOUS WELL #: 1H RRCID -> 289428 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11122 - 20418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52472	X	38353	-0-	-14119	-0-	108	1	33047	2	Y	4089	3999	1			154
							700	4	4498	9							
03	50127	X	43725	-0-	-6402	-0-	126	1	38530	2	Y	4608	4683	1			79
							5069	9									
04	45780	X	39502	-0-	-6278	-0-	115	1	34698	2	Y	4152	4115	1			116
							122	4	4567	9							
05	45880	X	40085	-0-	-5795	-0-	123	1	35211	2	Y	4259	4254	1			121
							66	4	4685	9							
06	43950	X	36693	-0-	-7257	-0-	118	1	32343	2	Y	3831	3815	1			137
							18	4	4214	9							
07	43710	X	37604	-0-	-6106	-0-	128	1	33002	2	Y	4067	4051	1			153
							4474	9									

HORNSILVER WELL #: 1H RRCID -> 289429 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11373 - 20795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55664	X	42041	-0-	-13623	-0-	132	1	38047	2	Y	2976	2947	1			74
							588	4	3274	9							
03	61628	X	48571	-0-	-13057	-0-	172	1	44051	2	Y	3953	4027	1			-0-
							4348	9									
04	59560	X	59560	-0-	-0-	-0-	182	1	54420	2	Y	4353	4242	1			111
							170	4	4788	9							
05	59670	X	59670	-0-	-0-	-0-	172	1	54766	2	Y	4221	4221	1			111
							89	4	4643	9							
06	57285	X	57285	-0-	-0-	-0-	174	1	53122	2	Y	3604	3612	1			103
							25	4	3964	9							
07	61535	X	56040	-0-	-5495	-0-	182	1	51853	2	Y	3641	3607	1			137
							4005	9									

INTUITION WELL #: 1H RRCID -> 289430 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11215 - 20795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45780	X	35492	-0-	-10288	-0-	96	1	32231	2	Y	2877	2869	1			66
							3165	9									
03	54589	X	54589	-0-	-0-	-0-	155	1	49295	2	Y	4672	4654	1			84
							5139	9									
04	49611	X	49611	-0-	-0-	-0-	150	1	44497	2	Y	4513	4472	1			125
							4964	9									
05	51953	X	51953	-0-	-0-	-0-	94	1	46641	2	Y	4681	4661	1			145
							69	4	5149	9							
06	53977	X	53977	-0-	-0-	-0-	186	1	48521	2	Y	4789	4792	1			142
							2	4	5268	9							
07	54591	X	52485	-0-	-2106	-0-	190	1	47246	2	Y	4583	4565	1			160
							8	4	5041	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
TRESTLE WELL #: 1H RRCID -> 289431 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11325 - 20934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48720	X	26591	-0-	-22129	-0-	78	1	24514	2	Y	1817	1795	1			68
							1999	9									
03	53940	X	53153	-0-	-787	-0-	155	1	49230	2	Y	3425	3434	1			59
							3768	9									
04	50130	X	45018	-0-	-5112	-0-	150	1	41517	2	Y	3046	3024	1			81
							3351	9									
05	50499	X	44927	-0-	-5572	-0-	155	1	41499	2	Y	2975	2972	1			84
							3273	9									
06	51450	X	42717	-0-	-8733	-0-	150	1	39235	2	Y	3026	3020	1			90
							3	4	3329	9							
07	53165	X	35284	-0-	-17881	-0-	125	1	32309	2	Y	2591	2681	1			-0-
							2850	9									

PRONTO WELL #: 1H RRCID -> 289432 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11172 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25900	X	17657	-0-	-8243	-0-	96	1	15933	2	Y	1480	1476	1			34
							1628	9									
03	28272	X	24729	-0-	-3543	-0-	155	1	22156	2	Y	2198	2193	1			39
							2418	9									
04	25230	X	16037	-0-	-9193	-0-	128	1	13925	2	Y	1804	1792	1			51
							1984	9									
05	25358	X	23469	-0-	-1889	-0-	121	1	20908	2	Y	2133	2120	1			64
							94	4	2346	9							
06	23940	X	22044	-0-	-1896	-0-	103	1	19720	2	Y	2016	2012	1			68
							3	4	2218	9							
07	24738	X	20851	-0-	-3887	-0-	105	1	18497	2	Y	2043	2028	1			83
							2	4	2247	9							

SPELLBOUND WELL #: 1H RRCID -> 289433 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11487 - 20809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58044	X	39679	-0-	-18365	-0-	101	1	36334	2	Y	2931	2929	1			61
							20	4	3224	9							
03	64263	X	55810	-0-	-8453	-0-	155	1	50984	2	Y	4246	4231	1			76
							4671	9									
04	59340	X	50890	-0-	-8450	-0-	150	1	46329	2	Y	4010	3976	1			110
							4411	9									
05	59737	X	51329	-0-	-8408	-0-	155	1	46631	2	Y	4130	4124	1			116
							4543	9									
06	56160	X	48564	-0-	-7596	-0-	150	1	44232	2	Y	3799	3805	1			110
							3	4	4179	9							
07	55800	X	49283	-0-	-6517	-0-	155	1	44891	2	Y	3852	3816	1			146
							4237	9									

PRIMA WELL #: 1H RRCID -> 289434 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11290 - 20615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49812	X	39739	-0-	-10073	-0-	115	1	36601	2	Y	2742	2744	1			47
							7	4	3016	9							
03	54498	X	48758	-0-	-5740	-0-	155	1	44890	2	Y	3375	3362	1			60
							3713	9									
04	50760	X	45269	-0-	-5491	-0-	150	1	41582	2	Y	3215	3188	1			87
							3537	9									
05	51522	X	41955	-0-	-9567	-0-	128	1	38383	2	Y	2848	2843	1			92
							311	4	3133	9							
06	48540	X	41831	-0-	-6709	-0-	155	1	38413	2	Y	2958	2954	1			96
							9	4	3254	9							
07	48763	X	42251	-0-	-6512	-0-	167	1	38764	2	Y	3015	2994	1			117
							3	4	3317	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
BALBO WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289435 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10323 PERF.10765 - 20896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26855	X	26855	-0-	-0-	-0-	368	1	24808	2	N	1116	1139	1			292
							451	4	1228	9							
03	29730	X	29730	-0-	-0-	-0-	301	1	27718	2	N	1473	1384	1			381
							91	4	1620	9							
04	33105	X	33105	-0-	-0-	-0-	298	1	31345	2	N	1291	1354	1			318
							42	4	1420	9							
05	45031	X	45031	-0-	-0-	-0-	311	1	42363	2	N	1493	1598	1			213
							715	4	1642	9							
06	40203	X	40203	-0-	-0-	-0-	301	1	37571	2	N	1372	1356	1			229
							822	4	1509	9							
*07	44118	X	44118	-0-	-0-	-0-	309	1	41484	2	N	1500	1413	1			316
							675	4	1650	9							

BALBO WEST-ELLIOT WELL #: 1H RRCID -> 289436 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10695 - 20400

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BERKLEY STATE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290521 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10681 - 20591

02	0	W	10160	-0-	10160	728895	314	1	7177	2	Y	2287	2239	1			655
							153	4	2516	9							
03	0	W	12707	-0-	12707	741602	309	1	10106	2	Y	2051	2015	1			691
							36	4	2256	9							
04	0	W	11579	-0-	11579	753181	295	1	9765	2	Y	1367	1846	1			212
							15	4	1504	9							
05	0	W	12349	-0-	12349	765530	310	1	10009	2	Y	1702	1779	1			135
							158	4	1872	9							
06	777912	X	12382	-0-	-765530	-0-	296	1	10094	2	Y	1588	1580	1			143
							245	4	1747	9							
*07	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	310	1	11661	2	Y	1423	1394	1			172
							196	4	1565	9							

BALBO-ADRIANNA WEST WELL #: 1H RRCID -> 290523 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10865 - 20565

02	0	W	28895	-0-	28895	1735584	386	1	25858	2	Y	1966	1928	1			356
							488	4	2163	9							
03	0	W	32274	-0-	32274	1767858	306	1	29451	2	Y	2193	2189	1			360
							105	4	2412	9							
04	0	W	8863	-0-	8863	1776721	297	1	5028	2	Y	3210	3214	1			356
							7	4	3531	9							
05	1810177	X	33456	-0-	-1776721	-0-	309	1	30591	3	Y	1924	2115	1			165
							440	4	2116	9							
06	31230	X	28984	-0-	-2246	-0-	297	1	25912	2	Y	1933	1994	1			104
							649	4	2126	9							
*07	23349	X	23349	-0-	-0-	-0-	228	1	20972	2	Y	1576	1451	1			229
							415	4	1734	9							

HEXP OPERATING, LLC 383192
STATE OATMAN WELL #: 4 RRCID -> 284643 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9916 - 11293

02	DLQ G-10		683	-0-	683	683	662	4	21	9	Y	19					141
03	683	X	-0-	-0-	-683	-0-					Y	40					181
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					183
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
*07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					183

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
STATE OATMAN WELL #: 5 RRCID -> 288812 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9928 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	992	4	31	9	N	28					244
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59					303
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					307
*05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	188	1			119
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

LUXE OPERATING LLC 511772
LARCENY 12-11W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287123 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9692 - 18029

02	102620	X	71514	-0-	-31106	-0-	69833	3	204	4	N	1343	1341	0	6	8	129
							1477	9									
03	103013	X	85353	-0-	-17660	-0-	82895	3	531	4	N	1752	1733	0	3	8	145
							1927	9									
*04	96660	X	78978	-0-	-17682	-0-	76882	3	330	4	N	1605	1571	0	7	8	172
							1766	9									
*05	97619	X	78444	-0-	-19175	-0-	76688	3	1756	9	N	1596	1629	0	1	8	138
*06	91110	X	73368	-0-	-17742	-0-	70504	2	1335	4	N	1390	1324	0	8	8	196
							1529	9									
07	85343	X	NO RPT	-0-	-85343	-0-					N	NO RPT					196

HEAVEN HILL 23-13E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287247 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF.10011 - 20295

02	37828	X	5946	-0-	-31882	-0-	2240	1	934	3	N	455	300	0	13	8	303
							2271	4	501	9							
03	27156	X	17651	-0-	-9505	-0-	2480	1	2329	3	N	2352	2334	0	10	8	311
							10255	4	2587	9							
04	336993	X	336993	-0-	-0-	-0-	2480	1	268170	3	N	7621	7582	0	23	8	327
							57960	4	8383	9							
*05	24645	X	22005	-0-	-2640	-0-	2400	1	15045	3	N	3681	3816	0	3	8	189
							511	4	4049	9							
*06	17070	X	3206	-0-	-13864	-0-	2147	2	1044	4	N	14	12	8			191
							15	9									
07	17639	X	NO RPT	-0-	-17639	-0-					N	NO RPT					191

BLANTONS 20-23E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287792 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10103 PERF.10432 - 20618

02	93143	X	93143	-0-	-0-	-0-	1260	1	82481	3	N	5584	5546	0	13	8	361
							3260	4	6142	9							
03	120034	X	120034	-0-	-0-	-0-	1395	1	109825	3	N	8013	8075	0	8	8	291
							8814	9									
04	114677	X	114677	-0-	-0-	-0-	1395	1	104973	3	N	7254	7099	0	12	8	434
							330	4	7979	9							
05	119425	X	119425	-0-	-0-	-0-	1350	1	109387	3	N	7522	7600	0	2	8	354
							414	4	8274	9							
*06	111250	X	111250	-0-	-0-	-0-	103510	2	7740	9	N	7036	7064	0	17	8	309
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					309

RUSSELLS RESERVE 8-82S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288216 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10708 - 17550

02	38528	X	23538	-0-	-14990	-0-	980	1	18924	3	N	3304	3244	0	10	8	395
							3634	9									
03	38874	X	33881	-0-	-4993	-0-	1085	1	27624	3	N	4702	4709	0	6	8	382
							5172	9									
04	35790	X	35289	-0-	-501	-0-	1085	1	25958	3	N	4251	4355	0	10	8	268
							3570	4	4676	9							
05	36208	X	31185	-0-	-5023	-0-	1050	1	25408	3	N	4083	4173	0	1	8	177
							236	4	4491	9							
*06	34320	X	28019	-0-	-6301	-0-	23575	2	95	4	N	3954	3762	0	13	8	356
							4349	9									
07	33883	X	NO RPT	-0-	-33883	-0-					N	NO RPT					356

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
WL WELLER 22-21S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288257 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9984 - 17132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10976	X	3406	-0-	-7570	-0-	980	1	1239	3	N	770	745	0	15	8	271
							340	4	847	9							
03	12152	X	3118	-0-	-9034	-0-	1085	1	479	3	N	419	504	0	11	8	175
							1093	4	461	9							
04	16557	X	16557	-0-	-0-	-0-	1085	1	238	3	N	813	835	0	18	8	135
							14340	4	894	9							
05	54378	X	54378	-0-	-0-	-0-	1050	1	31451	3	N	12688	12458	0	5	8	360
							7920	4	13957	9							
*06	86161	X	86161	-0-	-0-	-0-	60335	2	4925	4	N	19001	18830	0			531
							20901	9									
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					531

KNOB CREEK 12-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289427 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10109 - 18128

02	151200	X	94501	-0-	-56699	-0-	88039	3	3500	4	N	2693	2642	0	6	8	288
							2962	9									
03	147250	X	119155	-0-	-28095	-0-	112929	3	2398	4	N	3480	3554	0	3	8	211
							3828	9									
04	151606	X	151606	-0-	-0-	-0-	102063	3	45890	4	N	3321	3282	0	7	8	243
							3653	9									
05	131533	X	111213	-0-	-20320	-0-	1297	1	95516	3	N	3204	3253	0	1	8	193
							10876	4	3524	9							
*06	122460	X	101938	-0-	-20522	-0-	97867	2	938	4	N	2848	2865	0	8	8	168
							3133	9									
07	119164	X	NO RPT	-0-	-119164	-0-					N	NO RPT					168

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
DRAKESTER 209 WELL #: 2H RRCID -> 283980 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11216 - 14762

02	2744	X	1809	-0-	-935	-0-	1290	2	519	9	Y	472	405	0			189
03	2945	X	387	-0-	-2558	-0-	304	2	83	9	Y	75	179	0			85
04	2850	X	696	-0-	-2154	-0-	523	2	173	9	Y	157					242
05	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	1852	2	330	9	Y	300	408	0	1	8	133
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					133
07	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					133

DRAKESTER 209 WELL #: 1H RRCID -> 284193 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9200 - 12977

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 276042 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 9820 - 9905

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2021

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 2H RRCID -> 287495 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10585 - 15325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	65224	X	30285	-0-	-34939	-0-	2905	1	24698	3	Y	1550	1626	1			45
							977	4	1705	9							
01	38409	X	24496	-0-	-13913	-0-	21220	3	980	4	Y	2087	1980	1	13	8	139
							2296	9									
02	41229	X	41229	-0-	-0-	-0-	1142	1	16201	3	Y	1418	1422	1	14	8	121
							22326	5	1560	9							
03	62236	X	62236	-0-	-0-	-0-	2914	1	24778	3	Y	2286	2225	1	6	8	176
							32029	5	2515	9							
04	51102	X	51102	-0-	-0-	-0-	2401	1	17312	3	Y	2171	2048	1	2	8	297
							29001	5	2388	9							
05	59897	X	59897	-0-	-0-	-0-	1722	1	19010	3	Y	1919	2037	1			179
							37054	5	2111	9							
*06	58266	X	58266	-0-	-0-	-0-	20910	3	35552	5	Y	1640	1700	1			119
							1804	9									
*07	58392	X	58392	-0-	-0-	-0-	1684	1	20272	3	Y	1410	1405	1			124
							63	4	34822	5							

DIAMOND BACK 17 WELL #: 1 H RRCID -> 287579 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10220 - 14244

02	20384	X	19975	-0-	-409	-0-	196	1	4616	3	Y	168	376	1			70
							1295	4	13683	5							
03	22010	X	18905	-0-	-3105	-0-	77	1	373	3	Y	226	199	1			97
							18206	5	249	9							
04	22421	X	22421	-0-	-0-	-0-	340	1	5625	3	Y	231	229	1			99
							16202	5	254	9							
05	23717	X	23717	-0-	-0-	-0-	230	1	6396	3	Y	241	206	1			134
							16826	5	265	9							
06	21390	X	20334	-0-	-1056	-0-	299	1	6830	3	Y	273	246	1			161
							66	4	12839	5							
07	23157	X	20220	-0-	-2937	-0-	312	1	7206	3	Y	227	347	1			41
							12452	5	250	9							

AMERICAN PHAROAH WELL #: 1H RRCID -> 287609 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF.10372 - 17879

02	30	X	30	-0-	-0-	-0-	29	4	1	9	Y	1	1	8			15
03	9455	X	2508	-0-	-6947	-0-	2212	4	296	9	Y	269	280	1			4
04	8460	X	615	-0-	-7845	-0-	178	4	437	9	Y	397	380	1			21
05	992	X	634	-0-	-358	-0-	254	4	380	9	Y	345	188	1			178
06	720	X	677	-0-	-43	-0-	528	4	149	9	Y	135	181	1			132
07	2511	X	2497	-0-	-14	-0-	2450	4	47	9	Y	43	1	8			174

ASSAULT 6 WELL #: 1H RRCID -> 287610 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10078 - 16059

02	31339	X	31339	-0-	-0-	-0-	841	1	27195	3	Y	2084	2219	1			106
							1011	4	2292	9							
03	38879	X	38879	-0-	-0-	-0-	1480	1	34302	3	Y	2664	2642	1			128
							167	5	2930	9							
04	33120	X	32633	-0-	-487	-0-	1533	1	28420	3	Y	2436	2454	1			110
							2680	9									
05	34224	X	32580	-0-	-1644	-0-	1037	1	28868	3	Y	2376	2307	1			179
							61	5	2614	9							
06	33120	X	30978	-0-	-2142	-0-	1195	1	27514	3	Y	2063	2086	1			156
							2269	9									
07	34224	X	30749	-0-	-3475	-0-	1165	1	27064	3	Y	2209	2283	1			82
							90	5	2430	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
SECRETARIAT 10 WELL #: 1HR RRCID -> 287611 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9898 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40152	X	33448	-0-	-6704	-0-	887	1	27502	3	N	1101	1568	1			295
							3848	4	1211	9							
03	44454	X	43460	-0-	-994	-0-	1747	1	40000	3	N	1377	1270	1			402
							198	5	1515	9							
04	43020	X	36162	-0-	-6858	-0-	1789	1	32853	3	N	1382	1151	1			633
							1520	9									
05	36776	X	36776	-0-	-0-	-0-	1220	1	33944	3	N	1395	1495	1			533
							5	4	72	5							
06	35850	X	33312	-0-	-2538	-0-	1315	1	29994	3	N	1320	1558	1			295
							551	4	1452	9							
07	43462	X	34362	-0-	-9100	-0-	1351	1	31422	3	N	1351	1279	1			367
							103	5	1486	9							

YUCCA WELL #: 5H RRCID -> 287613 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10610 - 13822

02	19834	X	19834	-0-	-0-	-0-	509	1	2540	3	Y	586	639	1			180
							16140	5	645	9							
03	25193	X	25193	-0-	-0-	-0-	797	1	3013	3	Y	830	869	1			141
							20470	5	913	9							
04	25221	X	25221	-0-	-0-	-0-	717	1	2950	3	Y	584	644	1			81
							20912	5	642	9							
05	26616	X	26616	-0-	-0-	-0-	622	1	3997	3	Y	712	550	1			243
							21214	5	783	9							
*06	22875	X	22875	-0-	-0-	-0-	694	1	3312	3	Y	615	709	1			149
							18192	5	677	9							
*07	25013	X	25013	-0-	-0-	-0-	646	1	2885	3	Y	638	582	1			205
							258	4	20522	5							

CITATION 14 WELL #: 1H RRCID -> 287614 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 9706 PERF.10012 - 14993

02	44436	X	39559	-0-	-4877	-0-	731	1	21587	3	Y	732	903	1			369
							1199	4	15237	5							
03	43679	X	37880	-0-	-5799	-0-	1032	1	23045	3	Y	938	895	1			412
							12771	5	1032	9							
04	45301	X	45301	-0-	-0-	-0-	1236	1	24004	3	Y	917	1066	1			263
							19052	5	1009	9							
05	47095	X	47095	-0-	-0-	-0-	922	1	25619	3	Y	957	926	1			294
							19501	5	1053	9							
*06	44369	X	44369	-0-	-0-	-0-	1046	1	24033	3	Y	944	864	1			374
							2	4	18250	5							
07	46810	X	44977	-0-	-1833	-0-	1027	1	23750	3	Y	815	962	1			227
							19303	5	897	9							

EASTEX 6 WELL #: 1H RRCID -> 287622 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10153 - 17414

02	29708	X	26389	-0-	-3319	-0-	23126	4	3263	9	Y	2966	3163	1			165
03	32891	X	31923	-0-	-968	-0-	27579	4	4344	9	Y	3949	3899	1			215
04	31830	X	29720	-0-	-2110	-0-	25811	4	3909	9	Y	3554	3594	1			175
05	31310	X	27874	-0-	-3436	-0-	24241	4	3633	9	Y	3303	3237	1			241
06	31350	X	14840	-0-	-16510	-0-	12884	4	1956	9	Y	1778	1994	1			25
07	31930	X	-0-	-0-	-31930	-0-					Y	-0-					25

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
TOYAH B WELL #: 2H RRCID -> 287694 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9555 - 15522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42508	X	42508	-0-	-0-	-0-	1123	1	34340	3	Y	933	1081	1			338
							6019	4	1026	9							
03	56172	X	52038	-0-	-4134	-0-	2031	1	48633	3	Y	995	1097	1			236
							56	4	223	5							
04	54360	X	41296	-0-	-13064	-0-	1991	1	38161	3	Y	1021	974	1			283
							21	4	1123	9							
05	54560	X	37512	-0-	-17048	-0-	1273	1	35225	3	Y	854	939	1			198
							75	5	939	9							
06	45990	X	36758	-0-	-9232	-0-	1487	1	34306	3	Y	877	841	1			234
							965	9									
07	52049	X	35979	-0-	-16070	-0-	1373	1	32161	3	Y	767	740	1			261
							1490	4	111	5							

TOYAH B 22-21 WELL #: 2H RRCID -> 287696 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9678 - 21045

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
03	45136	X	-0-	-0-	-45136	-0-					Y	-0-					-0-
04	43680	X	-0-	-0-	-43680	-0-					Y	-0-					-0-
05	17205	X	-0-	-0-	-17205	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 6H RRCID -> 287704 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10501 - 17368

02	39232	X	39232	-0-	-0-	-0-	1412	1	8202	3	Y	1363	1329	1	10	8	279
							206	4	27913	5							
03	81930	X	81930	-0-	-0-	-0-	5477	1	22701	3	Y	1634	1679	1	9	8	225
							51955	5	1797	9							
04	61196	X	61196	-0-	-0-	-0-	3463	1	15393	3	Y	1276	1254	1	3	8	244
							40936	5	1404	9							
05	52875	X	52875	-0-	-0-	-0-	1829	1	11887	3	Y	1143	1147	1	2	8	238
							5	4	37897	5							
*06	46722	X	46722	-0-	-0-	-0-	2216	1	10631	3	Y	1050	1081	1			207
							32720	5	1155	9							
*07	44787	X	44787	-0-	-0-	-0-	2065	1	9097	3	Y	1058	1084	1	4	8	177
							32461	5	1164	9							

AFFIRMED 6 WELL #: 7H RRCID -> 287706 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10349 - 15716

02	32056	X	32056	-0-	-0-	-0-	473	1	13337	3	Y	1337	1426	1			71
							146	4	16629	5							
03	34286	X	34286	-0-	-0-	-0-	547	1	11112	3	Y	1704	1687	1			88
							20753	5	1874	9							
04	42514	X	42514	-0-	-0-	-0-	912	1	16898	3	Y	1615	1632	1			71
							22927	5	1777	9							
05	44554	X	44554	-0-	-0-	-0-	640	1	17811	3	Y	1530	1485	1			116
							24420	5	1683	9							
*06	42356	X	42356	-0-	-0-	-0-	817	1	17238	3	Y	1389	1402	1			103
							22773	5	1528	9							
*07	40518	X	40518	-0-	-0-	-0-	674	1	15229	3	Y	1422	1470	1			55
							23051	5	1564	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
AFFIRMED 6 WELL #: 3HM RRCID -> 287707 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10098 - 15432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27355	X	27355	-0-	-0-	-0-	305	1	7981	3	Y	1385	1489	1			70
							578	4	16967	5							
03	29987	X	29987	-0-	-0-	-0-	218	1	2932	3	Y	1549	1545	1			74
							25133	5	1704	9							
04	39475	X	39475	-0-	-0-	-0-	580	1	10619	3	Y	1340	1346	1			68
							26802	5	1474	9							
05	38345	X	38345	-0-	-0-	-0-	354	1	9872	3	Y	1321	1295	1			94
							26666	5	1453	9							
*06	38648	X	38648	-0-	-0-	-0-	576	1	11228	3	Y	1015	1034	1			75
							25727	5	1117	9							
*07	29516	X	29516	-0-	-0-	-0-	350	1	8348	3	Y	896	927	1			44
							330	4	19502	5							

PICKPOCKET 21 WELL #: 3H RRCID -> 287709 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10029 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45863	X	45863	-0-	-0-	-0-	2732	1	12350	3	Y	1820	2006	1			383
							368	4	28411	5							
03	35486	X	35486	-0-	-0-	-0-	2571	1	10461	3	Y	2388	2338	1			433
							1	4	19826	5							
04	52803	X	52803	-0-	-0-	-0-	3269	1	14304	3	Y	2132	2201	1			364
							32885	5	2345	9							
05	55867	X	55867	-0-	-0-	-0-	2863	1	18661	3	Y	2243	2096	1			511
							31876	5	2467	9							
*06	50268	X	50268	-0-	-0-	-0-	3362	1	15629	3	Y	1721	1874	1			358
							29384	5	1893	9							
*07	51066	X	51066	-0-	-0-	-0-	3292	1	14262	3	Y	1763	1805	1			316
							31573	5	1939	9							

SEATTLE SLEW WELL #: 1H RRCID -> 287735 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10247 - 18019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	1			12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	140	X	140	-0-	-0-	-0-	119	4	21	9	Y	19	20	1			4
*06	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	4			Y	-0-					4
*07	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	4			Y	-0-	3	1			1

COOPERS DREAM 23-2 WELL #: 2H RRCID -> 287877 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 9817 PERF.10029 - 17346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	60047	X	41679	-0-	-18368	-0-	1409	1	29506	3	Y	2573	2668	1			124
							18	4	7916	5							
*11	53730	X	36341	-0-	-17389	-0-	617	1	30967	3	Y	2545	2228	1			441
							1957	5	2800	9							
*12	42718	X	41448	-0-	-1270	-0-	163	1	31589	3	Y	2804	2864	1			381
							6612	5	3084	9							
01	42718	X	39306	-0-	-3412	-0-	79	1	34802	3	Y	3011	2992	1			400
							51	4	1062	5							
02	40543	X	40543	-0-	-0-	-0-	1502	1	11349	3	Y	2142	2369	1			173
							3885	4	21451	5							
03	52371	X	52371	-0-	-0-	-0-	3327	1	13593	3	Y	2962	2843	1			292
							7503	4	24690	5							
04	48164	X	48164	-0-	-0-	-0-	2706	1	12064	3	Y	2442	2423	1			311
							4558	4	26150	5							
05	45148	X	45148	-0-	-0-	-0-	2025	1	12882	3	Y	1842	1763	1	11	8	379
							28215	5	2026	9							
*06	40866	X	40866	-0-	-0-	-0-	2373	1	10871	3	Y	512	822	1			69
							2768	4	24291	5							
*07	39847	X	39847	-0-	-0-	-0-	2452	1	9638	3	Y	772	770	1			71
							26908	5	849	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
COOPERS DREAM 23-4 WELL #: 4H RRCID -> 287879 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9964 - 15931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	49693	X	31744	-0-	-17949	-0-	930	1	18954	3	Y	1349	1453	1			48
							899	4	9477	5							
*11	44250	X	27103	-0-	-17147	-0-	166	1	10698	3	Y	937	794	1			191
							385	4	14823	5							
*12	38626	X	30662	-0-	-7964	-0-	116	1	14053	3	Y	1194	1220	1			165
							3	4	15177	5							
01	38626	X	9450	-0-	-29176	-0-	11	1	7830	3	Y	1225	1241	1			149
							80	4	181	5							
02	24203	X	24203	-0-	-0-	-0-	619	1	4898	3	Y	788	868	1			69
							403	4	17416	5							
03	31651	X	26021	-0-	-5630	-0-	466	1	1203	3	Y	575	620	1			24
							622	4	23097	5							
04	29610	X	22938	-0-	-6672	-0-	355	1	1009	3	Y	92	91	1			25
							371	4	21102	5							
05	30597	X	12916	-0-	-17681	-0-	126	1	863	3	Y	42	51	1	1	8	15
							555	4	11326	5							
06	25920	X	236	-0-	-25684	-0-	43	1	193	3	Y	-0-					15
07	26784	X	183	-0-	-26601	-0-	20	1	85	3	Y	-0-					15
							78	4									

SEATTLE SLEW 17 WELL #: 1H RRCID -> 287939 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9798 - 19665

02	41414	X	41414	-0-	-0-	-0-	936	1	6843	3	Y	1537	1643	1			675
							656	4	31288	5							
03	52825	X	52825	-0-	-0-	-0-	1931	1	7249	3	Y	1761	2177	1			259
							3831	4	37877	5							
04	59821	X	59821	-0-	-0-	-0-	2166	1	9078	3	Y	3400	3520	1			139
							3706	4	41131	5							
05	37727	X	24253	-0-	-13474	-0-	924	1	6290	3	Y	1155	1257	1			37
							3514	4	12254	5							
06	36510	X	1063	-0-	-35447	-0-	188	1	875	3	Y	-0-					37
*07	49052	X	49052	-0-	-0-	-0-	1155	1	4317	3	Y	1529	1116	1	1	8	449
							11641	4	30257	5							

DELIGHTFUL DASHER 11-2 WELL #: 2HM RRCID -> 287940 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10841 - 17478

*10	39277	X	37142	-0-	-2135	-0-	12845	3	20993	5	Y	3004	3039	1			179
							3304	9									
*11	38010	X	35895	-0-	-2115	-0-	16045	3	16389	5	Y	3146	3198	1			127
							3461	9									
*12	42594	X	31935	-0-	-10659	-0-	17697	3	10631	5	Y	3279	3227	1			179
							3607	9									
01	42594	X	22710	-0-	-19884	-0-	19146	3	3564	9	Y	3240	3294	1			125
02	32281	X	32281	-0-	-0-	-0-	1257	1	13384	3	Y	2568	2625	1	19	8	49
							48	4	14767	5							
03	31341	X	26453	-0-	-4888	-0-	392	1	447	3	Y	3489	3450	1	9	8	79
							21776	5	3838	9							
04	30330	X	24170	-0-	-6160	-0-	20118	3	1114	5	Y	2671	2698	1	3	8	49
							2938	9									
05	48828	X	48828	-0-	-0-	-0-	1741	1	20439	3	Y	2738	2760	1			27
							23636	5	3012	9							
*06	45666	X	45666	-0-	-0-	-0-	1558	1	17217	3	Y	2777	2614	1			190
							23836	5	3055	9							
*07	48501	X	48501	-0-	-0-	-0-	2038	1	19060	3	Y	2195	2334	1			51
							24988	5	2415	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 7H RRCID -> 287941 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10045 - 14503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	16337	X	9108	-0-	-7229	-0-	723	1	7066	3	Y	1199	1250	1			35
							1319	9									
01	16337	X	12772	-0-	-3565	-0-	615	1	10609	3	Y	1407	1329	1	17	8	96
							1548	9									
02	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	971	1	5828	3	Y	979	973	1	19	8	83
							7527	5	1077	9							
03	14074	X	13058	-0-	-1016	-0-	1361	1	4492	3	Y	1277	1253	1	5	8	102
							5800	5	1405	9							
04	17029	X	17029	-0-	-0-	-0-	1385	1	5372	3	Y	1142	1078	1	3	8	163
							9016	5	1256	9							
05	27352	X	27352	-0-	-0-	-0-	1356	1	8421	3	Y	973	1122	1			14
							16505	5	1070	9							
*06	22891	X	22891	-0-	-0-	-0-	625	1	7885	3	Y	642	601	1			55
							180	4	13495	5							
*07	22901	X	22901	-0-	-0-	-0-	1337	1	7551	3	Y	880	854	1			81
							13045	5	968	9							

COOPERS DREAM 23-3 WELL #: 3H RRCID -> 287942 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9925 - 16192

*10	50189	X	36062	-0-	-14127	-0-	1033	1	20634	3	Y	2570	2688	1			115
							3	4	11565	5							
*11	45870	X	32046	-0-	-13824	-0-	365	1	19491	3	Y	2798	2401	1			512
							9112	5	3078	9							
*12	39401	X	34894	-0-	-4507	-0-	118	1	21909	3	Y	2473	2865	1			120
							2	4	10145	5							
01	39401	X	29477	-0-	-9924	-0-	63	1	27031	3	Y	1397	1350	1			167
							24	4	822	5							
02	36677	X	36677	-0-	-0-	-0-	1282	1	9957	3	Y	865	957	1			75
							3568	4	20918	5							
03	47989	X	47989	-0-	-0-	-0-	2940	1	12087	3	Y	1261	1166	1			170
							6658	4	24917	5							
04	42252	X	42252	-0-	-0-	-0-	2093	1	9436	3	Y	1511	1467	1			214
							3774	4	25287	5							
05	38965	X	38965	-0-	-0-	-0-	1400	1	9380	3	Y	1276	1209	1	23	8	258
							1240	4	25541	5							
*06	32119	X	32119	-0-	-0-	-0-	1222	1	5557	3	Y	1506	1670	1			94
							23683	5	1657	9							
*07	34571	X	34571	-0-	-0-	-0-	1566	1	6236	3	Y	1265	1261	1			98
							240	4	25137	5							

PICKPOCKET 21 WELL #: 2H RRCID -> 287943 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9867 - 14475

02	39765	X	39765	-0-	-0-	-0-	1751	1	9901	3	Y	2268	2567	1			643
							78	4	25540	5							
03	32937	X	32937	-0-	-0-	-0-	2047	1	8547	3	Y	2656	2614	1			685
							1	4	19420	5							
04	42182	X	42182	-0-	-0-	-0-	1990	1	8782	3	Y	2455	2520	1			620
							28709	5	2701	9							
05	44313	X	44313	-0-	-0-	-0-	1731	1	11309	3	Y	2574	2410	1			784
							28442	5	2831	9							
*06	39092	X	39092	-0-	-0-	-0-	1894	1	8806	3	Y	2119	2276	1			627
							26061	5	2331	9							
*07	41243	X	41243	-0-	-0-	-0-	1831	1	8008	3	Y	2342	2398	1			571
							28828	5	2576	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
WAR ADMIRAL 24 WELL #: 4H RRCID -> 288113 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10372 - 17239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37345	X	37345	-0-	-0-	-0-	1282	1	7733	3	Y	1019	978	1	23	8	263
							197	4	27012	5							
03	27892	X	27892	-0-	-0-	-0-	732	1	2256	3	Y	1413	1425	1	12	8	239
							23350	5	1554	9							
04	35280	X	35280	-0-	-0-	-0-	614	1	1477	3	Y	1331	1304	1	3	8	263
							31725	5	1464	9							
05	63830	X	63830	-0-	-0-	-0-	1940	1	11638	3	Y	1245	1255	1	3	8	250
							7	4	48875	5							
*06	57563	X	57563	-0-	-0-	-0-	3167	1	15152	3	Y	1054	1085	1			219
							38085	5	1159	9							
*07	55167	X	55167	-0-	-0-	-0-	2937	1	12701	3	Y	1062	1090	1	4	8	187
							38361	5	1168	9							

GALLANT FOX 9 WELL #: 1H RRCID -> 288206 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10010 - 14582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33488	X	29249	-0-	-4239	-0-	719	1	22336	3	N	2072	2334	1			513
							3915	4	2279	9							
03	37076	X	35997	-0-	-1079	-0-	1358	1	32455	3	N	1852	1290	1			1075
							147	5	2037	9							
04	35880	X	28963	-0-	-6917	-0-	1341	1	25486	3	N	1595	2037	1			633
							381	4	1755	9							
05	32333	X	29452	-0-	-2881	-0-	951	1	26426	3	N	1594	1682	1			545
							266	4	56	5							
06	31350	X	27700	-0-	-3650	-0-	1040	1	23836	3	N	1527	1552	1			520
							1144	4	1680	9							
07	35991	X	27597	-0-	-8394	-0-	1061	1	24661	3	N	1494	1491	1			523
							150	4	82	5							

OMAHA 11-3 WELL #: 3H RRCID -> 289063 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10458 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	35375	X	35375	-0-	-0-	-0-	13700	3	19410	5	Y	2059	2074	1			128
							2265	9									
*11	37860	X	36875	-0-	-985	-0-	16885	3	17226	5	Y	2513	2533	1			108
							2764	9									
*12	44268	X	34795	-0-	-9473	-0-	19757	3	12066	5	Y	2702	2659	1			151
							2972	9									
01	44268	X	22373	-0-	-21895	-0-	19489	3	2884	9	Y	2622	2677	1			96
02	34158	X	34158	-0-	-0-	-0-	1311	1	13509	3	Y	1962	2017	1	4	8	37
							127	4	17053	5							
03	32054	X	26906	-0-	-5148	-0-	453	1	472	3	Y	2502	2475	1	2	8	62
							23229	5	2752	9							
04	31020	X	24547	-0-	-6473	-0-	21988	3	265	5	Y	2085	2107	1	1	8	39
							2294	9									
05	51243	X	51243	-0-	-0-	-0-	2183	1	23651	3	Y	2115	2132	1			22
							23082	5	2327	9							
*06	46807	X	46807	-0-	-0-	-0-	1850	1	19382	3	Y	2101	1982	1			141
							228	4	23036	5							
*07	47177	X	47177	-0-	-0-	-0-	1858	1	19291	3	Y	1693	1793	1			41
							24166	5	1862	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
COPPERHEAD 23 WELL #: 1H RRCID -> 289064 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10601 - 17530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26986	X	26986	-0-	-0-	-0-	606	1	4173	3	Y	1304	1218	1	125	8	65
							2171	4	18602	5							
03	38917	X	38917	-0-	-0-	-0-	1399	1	5342	3	Y	1213	1171	1			107
							3922	4	26920	5							
04	37272	X	37272	-0-	-0-	-0-	1341	1	5604	3	Y	1457	1457	1			107
							2037	4	26687	5							
05	38398	X	38398	-0-	-0-	-0-	1223	1	7318	3	Y	1616	1419	1			304
							2237	4	25842	5							
*06	35799	X	35799	-0-	-0-	-0-	1249	1	5889	3	Y	1608	1861	1			51
							1332	4	25560	5							
*07	36286	X	36286	-0-	-0-	-0-	1755	1	6759	3	Y	1179	1112	1			118
							471	4	26004	5							

DELIGHTFUL DASHER 11 WELL #: 1H RRCID -> 289065 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10349 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	21997	X	21997	-0-	-0-	-0-	18522	3	3475	9	Y	3159	3355	1			32
*11	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-	32	1			-0-
*12	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	6392	3	3939	5	Y	1686	1635	1			51
							1855	9									
01	21762	X	16014	-0-	-5748	-0-	12657	3	53	5	Y	3004	2957	1			98
							3304	9									
02	24370	X	24370	-0-	-0-	-0-	862	1	9296	3	Y	1839	1898	1	11	8	28
							39	4	12150	5							
03	21762	X	18345	-0-	-3417	-0-	736	1	5740	3	Y	1848	1812	1	5	8	59
							43	4	9793	5							
04	17612	X	17612	-0-	-0-	-0-	13411	3	3	4	Y	2365	2378	1	2	8	44
							1596	5	2602	9							
05	35995	X	35995	-0-	-0-	-0-	1283	1	14491	3	Y	2428	2446	1			26
							17550	5	2671	9							
*06	35576	X	35576	-0-	-0-	-0-	1404	1	14029	3	Y	2053	1944	1			135
							14	4	17871	5							
*07	36581	X	36581	-0-	-0-	-0-	18736	1	14100	3	Y	2018	2099	1			54
							1525	4	2220	9							

OMAHA 11-2 WELL #: 2HM RRCID -> 289066 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10336 - 17062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	42284	X	41967	-0-	-317	-0-	19056	3	19524	5	Y	3079	3118	1			181
							3387	9									
*11	40375	X	40375	-0-	-0-	-0-	18512	3	18862	5	Y	2728	2798	1			111
							3001	9									
*12	45105	X	39409	-0-	-5696	-0-	22408	3	13892	5	Y	2826	2781	1			156
							3109	9									
01	45105	X	26971	-0-	-18134	-0-	24167	3	2804	9	Y	2549	2623	1			82
02	41819	X	41819	-0-	-0-	-0-	1876	1	20447	3	Y	1685	1725	1	10	8	32
							77	4	17565	5							
03	39587	X	30931	-0-	-8656	-0-	2270	1	17768	3	Y	2647	2604	1	5	8	70
							110	4	7871	5							
04	38310	X	27247	-0-	-11063	-0-	24619	3	10	4	Y	2380	2404	1	2	8	44
							2618	9									
05	47212	X	47212	-0-	-0-	-0-	1667	1	19804	3	Y	2192	2214	1			22
							23330	5	2411	9							
*06	49300	X	49300	-0-	-0-	-0-	2037	1	20874	3	Y	2250	2119	1			153
							23914	5	2475	9							
*07	45937	X	45937	-0-	-0-	-0-	1818	1	16809	3	Y	2173	2268	1			58
							24920	5	2390	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
AFFIRMED 6 WELL #: 2H RRCID -> 289067 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10055 - 16247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25256	X	21648	-0-	-3608	-0-	1	1	20	3	Y	3057	3292	1			145
							18264	4	3363	9							
03	27962	X	23312	-0-	-4650	-0-	1	1	26	3	Y	3205	3139	1			211
							19759	4	3526	9							
04	27060	X	9934	-0-	-17126	-0-	8454	4	1480	9	Y	1345	1556	1			-0-
05	26319	X	-0-	-0-	-26319	-0-					Y	-0-					-0-
06	23550	X	17321	-0-	-6229	-0-	14717	4	2604	9	Y	2367	2176	1			191
*07	28441	X	28441	-0-	-0-	-0-	25449	4	2992	9	Y	2720	2823	1			88

PICKPOCKET 21 WELL #: 1H RRCID -> 289068 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9853 - 14425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31998	X	31998	-0-	-0-	-0-	1246	1	7093	3	Y	1855	2047	1			381
							41	4	21577	5							
03	27949	X	27949	-0-	-0-	-0-	1483	1	6253	3	Y	1925	1922	1			384
							1	4	18094	5							
04	48702	X	48702	-0-	-0-	-0-	2731	1	12355	3	Y	1719	1758	1			345
							1110	4	30615	5							
05	50469	X	50469	-0-	-0-	-0-	2447	1	15680	3	Y	1841	1710	1			476
							308	4	30009	5							
*06	47604	X	47604	-0-	-0-	-0-	2892	1	13727	3	Y	1596	1715	1			357
							29229	5	1756	9							
*07	50819	X	50819	-0-	-0-	-0-	3290	1	14022	3	Y	1729	1773	1			313
							31605	5	1902	9							

JUST CALL ME KEN 8-82 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290010 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10971 - 17811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	36466	-0-	36466	740112	856	1	29920	3	N	3846	4095	1			1053
							1459	4	4231	9							
03	0	W	47146	-0-	47146	787258	1442	1	39000	3	N	4881	4867	1			1067
							1100	4	235	5							
04	0	W	35761	-0-	35761	823019	1249	1	27077	3	N	4063	4506	1			624
							2966	4	4469	9							
05	0	W	29810	-0-	29810	852829	848	1	24662	3	N	3459	3193	1			890
							443	4	52	5							
*06	884230	X	31401	-0-	-852829	-0-	1079	1	24812	3	N	3439	3616	1			713
							1727	4	3783	9							
07	47151	X	30671	-0-	-16480	-0-	1081	1	25272	3	N	3527	3643	1			597
							351	4	87	5							

PICKPOCKET 21 WELL #: 4H RRCID -> 290166 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10391 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26690	X	26690	-0-	-0-	-0-	841	1	5033	3	Y	1062	1196	1			159
							19648	5	1168	9							
03	24599	X	24599	-0-	-0-	-0-	1253	1	4728	3	Y	1397	1373	1			183
							17081	5	1537	9							
04	27152	X	27152	-0-	-0-	-0-	576	1	1271	3	Y	1468	1496	1			155
							1110	4	22580	5							
05	29811	X	29811	-0-	-0-	-0-	397	1	2645	3	Y	1570	1465	1			260
							179	4	24863	5							
*06	28350	X	28350	-0-	-0-	-0-	523	1	2584	3	Y	1329	1429	1			160
							23781	5	1462	9							
*07	24617	X	24617	-0-	-0-	-0-	79	1	468	3	Y	1484	1520	1			124
							22438	5	1632	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
BIG BROWN 15 WELL #: 1H RRCID -> 290167 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10057 - 14587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	22165	-0-	22165	488105	185	1	1445	3	Y	1723	1796	1			545
							18105	4	535	5							
03	0	W	25226	-0-	25226	513331	155	1	686	3	Y	1970	2028	1			487
							21645	4	573	5							
04	0	W	27971	-0-	27971	541302	4	1	23	3	Y	1758	1955	1			290
							26010	4	1934	9							
05	0	W	28662	-0-	28662	569964	82	1	571	3	Y	1705	1518	1			477
							25892	4	241	5							
*06	593681	X	23717	-0-	-569964	-0-	281	1	1403	3	Y	1283	1327	1			433
							19922	4	700	5							
07	28923	X	13292	-0-	-15631	-0-	215	1	1146	3	Y	790	1140	1			83
							10483	4	579	5							

AMERICAN PHAROAH WELL #: 2H RRCID -> 290169 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9864 - 17781

02	46229	X	46229	-0-	-0-	-0-	1201	1	8919	3	Y	1881	2356	1			376
							9011	4	25029	5							
03	62848	X	62848	-0-	-0-	-0-	191	1	935	3	Y	2529	2423	1			482
							58940	4	2782	9							
04	67069	X	67069	-0-	-0-	-0-	246	1	1225	3	Y	3440	3691	1			231
							61814	4	3784	9							
05	40982	X	18570	-0-	-22412	-0-	421	1	3307	3	Y	914	1102	1			43
							6315	4	7522	5							
06	49530	X	4027	-0-	-45503	-0-	72	1	317	3	Y	35	1	1			77
							2144	4	1455	5							
07	69254	X	35713	-0-	-33541	-0-	28	1	113	3	Y	100	22	1			155
							35462	4	110	9							

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 5H RRCID -> 290170 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10189 - 17056

02	0	W	17688	-0-	17688	726883	13585	3	2964	5	Y	1035	1016	1			252
							1139	9									
03	0	W	45105	-0-	45105	771988	233	1	119	3	Y	1543	1565	1			230
							20	4	43036	5							
04	828017	X	56029	-0-	-771988	-0-	498	1	215	3	Y	1434	1413	1			251
							11	4	53728	5							
05	59049	X	59049	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	Y	1284	1295	1			240
							57590	5	1412	9							
*06	36687	X	36687	-0-	-0-	-0-	4	1	166	3	Y	783	858	1			165
							363	4	35293	5							
07	38657	X	29943	-0-	-8714	-0-	1	3	235	4	Y	592	578	1			179
							29056	5	651	9							

SMARTY JONES 26 WELL #: 7H RRCID -> 290196 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10429 - 15002

02	0	W	22392	-0-	22392	532331	427	1	3170	3	Y	1297	1406	1			60
							15	4	17353	5							
03	0	W	15132	-0-	15132	547463	226	1	231	3	Y	1408	1411	1			57
							13126	5	1549	9							
04	562370	X	14907	-0-	-547463	-0-	264	3	12843	5	Y	1636	1618	1			75
							1800	9									
05	34806	X	34806	-0-	-0-	-0-	742	1	8766	3	Y	1680	1671	1			84
							23450	5	1848	9							
*06	31004	X	31004	-0-	-0-	-0-	557	1	5691	3	Y	1273	1211	1			146
							23356	5	1400	9							
*07	29877	X	29877	-0-	-0-	-0-	403	1	3617	3	Y	795	895	1			46
							494	4	24488	5							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 4H RRCID -> 290206 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10092 - 14559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	W	14231	-0-	14231	453334	12263	3	97	4	Y	1701	1785	1			49
							1871	9									
01	0	W	17359	-0-	17359	470693	14650	3	533	4	Y	1978	1890	1			137
							2176	9									
02	0	W	30484	-0-	30484	501177	745	1	11948	3	Y	1393	1411	1			119
							16259	5	1532	9							
*03	539338	X	38161	-0-	-501177	-0-	1734	1	14916	3	Y	1958	1983	1			94
							19357	5	2154	9							
04	42102	X	42102	-0-	-0-	-0-	1874	1	14477	3	Y	1161	1096	1			159
							24474	5	1277	9							
05	50614	X	50614	-0-	-0-	-0-	1468	1	16106	3	Y	1253	1289	1			123
							31662	5	1378	9							
*06	51804	X	51804	-0-	-0-	-0-	18678	3	31921	5	Y	1095	1141	1			77
							1205	9									
*07	55123	X	55123	-0-	-0-	-0-	1613	1	19201	3	Y	930	938	1			69
							33286	5	1023	9							

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 5H RRCID -> 290207 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10006 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	W	14298	-0-	14298	400913	12965	3	103	4	Y	1118	1174	1			32
							1230	9									
01	0	W	17165	-0-	17165	418078	15489	3	160	4	Y	1301	1243	1			90
							85	5	1431	9							
02	0	W	31721	-0-	31721	449799	846	1	12671	3	Y	916	928	1			78
							17196	5	1008	9							
*03	491767	X	41968	-0-	-449799	-0-	1987	1	16776	3	Y	1409	1398	1			89
							21655	5	1550	9							
04	31849	X	31849	-0-	-0-	-0-	1464	1	10862	3	Y	1101	1039	1			151
							18312	5	1211	9							
05	38911	X	38911	-0-	-0-	-0-	1111	1	12274	3	Y	1177	1216	1			112
							225	4	24006	5							
*06	35606	X	35606	-0-	-0-	-0-	12805	3	21854	5	Y	861	914	1			59
							947	9									
07	33542	X	31343	-0-	-2199	-0-	894	1	10961	3	Y	636	635	1			60
							18788	5	700	9							

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 6H RRCID -> 290208 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10084 - 14551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	W	7902	-0-	7902	474574	368	1	6579	3	Y	868	933	1			34
							955	9									
01	0	W	-0-	-0-	-0-	474574					Y	-0-					34
02	0	W	-0-	-0-	-0-	474574					Y	-0-					34
*03	490497	X	15923	-0-	-474574	-0-	648	1	6106	3	Y	1135	1072	1			97
							7920	5	1249	9							
04	18313	X	18313	-0-	-0-	-0-	896	1	6029	3	Y	1191	1125	1			163
							10078	5	1310	9							
05	22269	X	22269	-0-	-0-	-0-	627	1	6827	3	Y	1280	1307	1			136
							13407	5	1408	9							
*06	43638	X	43638	-0-	-0-	-0-	15712	3	26721	5	Y	1095	1154	1			77
							1205	9									
*07	38105	X	38105	-0-	-0-	-0-	1018	1	13310	3	Y	1037	1031	1			83
							22636	5	1141	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 10H RRCID -> 290756 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9929 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34078	X	34078	-0-	-0-	-0-	1003	1	13113	3	Y	1407	1425	1			121
							150	4	18264	5							
03	45087	X	45087	-0-	-0-	-0-	2220	1	18212	3	Y	1043	1075	1			89
							23508	5	1147	9							
04	38177	X	38177	-0-	-0-	-0-	1863	1	13138	3	Y	1101	1039	1			151
							21965	5	1211	9							
05	34472	X	34120	-0-	-352	-0-	1067	1	10702	3	Y	898	942	1			107
							113	4	21250	5							
*06	36554	X	36554	-0-	-0-	-0-	13174	3	22350	5	Y	936	984	1			59
							1030	9									
*07	26459	X	26459	-0-	-0-	-0-	559	1	9498	3	Y	753	764	1			48
							15574	5	828	9							

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 12H RRCID -> 290759 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 10282 PERF.10383 - 14850

02	0	W	58513	-0-	58513	910700	1718	1	24227	3	Y	856	866	1			72
							31626	5	942	9							
03	0	W	56241	-0-	56241	966941	2688	1	22851	3	Y	1060	1040	1			92
							29536	5	1166	9							
04	0	W	45831	-0-	45831	1012772	2183	1	15769	3	Y	1338	1237	1			193
							26407	5	1472	9							
05	0	W	48911	-0-	48911	1061683	1381	1	15109	3	Y	1260	1321	1			132
							1585	4	29450	5							
06	0	W	52891	-0-	52891	1114574	18982	3	100	4	Y	1419	1444	1			107
							32248	5	1561	9							
07	0	W	52325	-0-	52325	1166899	1495	1	18149	3	Y	1160	1192	1			75
							124	4	31281	5							

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 8HM RRCID -> 290912 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10082 - 14540

02	0	W	-0-	-0-	-0-	222784					Y	141	149	1			14
03	0	W	-0-	-0-	-0-	222784					Y	11	3	1			22
04	0	W	-0-	-0-	-0-	222784					Y	276	260	1			38
05	0	W	458	-0-	458	223242	42	4	416	9	Y	378	373	1			43
06	0	W	-0-	-0-	-0-	223242					Y	313	334	1			22
07	0	W	-0-	-0-	-0-	223242					Y	302	298	1			26

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 9H RRCID -> 290913 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10009 - 14457

02	0	W	-0-	-0-	-0-	251295					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	251295					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	251295					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	251295					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	251295					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	251295					Y	-0-					-0-

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 3H RRCID -> 290915 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10083 - 14695

02	0	W	21423	-0-	21423	382503	436	1	7697	3	N	1896	1852	1	28	8	207
							28	4	11176	5							
03	0	W	7244	-0-	7244	389747	259	1	2434	3	N	1262	1374	1	3	8	92
							3163	5	1388	9							
04	0	W	12159	-0-	12159	401906	467	1	3936	3	N	1010	963	1	1	8	138
							6645	5	1111	9							
05	0	W	19261	-0-	19261	421167	529	1	5908	3	N	1081	1104	1			115
							11635	5	1189	9							
06	0	W	17724	-0-	17724	438891	6083	3	10488	5	N	1048	1086	1			77
							1153	9									
07	0	W	21407	-0-	21407	460298	615	1	7230	3	N	859	884	1			52
							12617	5	945	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
A CLASSIC DASH 18 WELL #: 1H RRCID -> 290936 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9983 - 19764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	43347	-0-	43347	783734	2	1	8	3	N	4829	5333	1	2	8	654
							38025	4	5312	9							
09	0	W	30730	-0-	30730	814464	1	3	26971	4	N	3416	3939	1			131
							3758	9									
10	0	W	22870	-0-	22870	837334	5	1	102	3	N	352	302	1			181
							22187	4	189	5							
11	0	W	39612	-0-	39612	876946	39263	4	10	5	N	308	356	1			133
							339	9									
12	0	W	25377	-0-	25377	902323	4	3	18123	4	N	6591	6361	1			363
							7250	9									
01	0	W	57466	-0-	57466	959789	45257	4	1	5	N	11098	10922	1	3	8	536
							12208	9									
02	0	W	52433	-0-	52433	1012222	1756	1	5535	3	N	6132	5539	1	1	8	1128
							33421	4	4976	5							
03	0	W	66825	-0-	66825	1079047	47	1	237	3	N	8968	9568	1			528
							56676	4	9865	9							
04	0	W	53319	-0-	53319	1132366	51	1	157	3	N	6484	6702	1			310
							45675	4	304	5							
05	0	W	67546	-0-	67546	1199912	136	1	991	3	N	8329	8108	1			531
							57174	4	83	5							
06	0	W	63325	-0-	63325	1263237	70	1	318	3	N	6667	6784	1			414
							55603	4	7334	9							
07	0	W	56498	-0-	56498	1319735	143	1	752	3	N	4694	4662	1			446
							49790	4	650	5							

AFFIRMED 6 WELL #: 5H RRCID -> 290941 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10030 - 15247

08	0	W	50283	-0-	50283	754940	231	1	19865	3	Y	5546	5645	1			208
							1323	4	22763	5							
09	0	W	46929	-0-	46929	801869	19329	3	22035	5	Y	5059	5103	1			164
							5565	9									
10	0	W	49639	-0-	49639	851508	20413	3	24012	5	Y	4740	4722	1			182
							5214	9									
11	0	W	50066	-0-	50066	901574	19335	3	86	4	Y	5254	5232	1			204
							24866	5	5779	9							
12	0	W	49130	-0-	49130	950704	21532	3	22697	5	Y	4455	4394	1			265
							4901	9									
01	0	W	23578	-0-	23578	974282	18690	3	372	4	Y	4105	4019	1			351
							4516	9									
02	0	W	45543	-0-	45543	1019825	628	1	20442	3	Y	3047	3245	1			153
							2945	4	18176	5							
03	0	W	42855	-0-	42855	1062680	859	1	19983	3	Y	3907	3878	1			182
							17715	5	4298	9							
04	0	W	50978	-0-	50978	1113658	1063	1	22074	3	Y	3798	3812	1			168
							23663	5	4178	9							
05	0	W	47230	-0-	47230	1160888	636	1	17784	3	Y	3906	3784	1			290
							24513	5	4297	9							
06	0	W	43854	-0-	43854	1204742	704	1	16293	3	Y	3300	3342	1			248
							23227	5	3630	9							
07	0	W	45258	-0-	45258	1250000	741	1	16953	3	Y	3567	3688	1			127
							555	4	23085	5							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 3HM RRCID -> 290954 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10214 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	30720	-0-	30720	302703	129	1	1011	3	N	2429	2466	1			218
							499	4	26409	5							
09	0	W	22946	-0-	22946	325649	118	1	1305	3	N	2474	2454	1			238
							394	4	18408	5							
10	0	W	25114	-0-	25114	350763	105	4	22817	5	N	1993	1956	1			275
							2192	9									
11	0	W	21474	-0-	21474	372237	146	4	19336	5	N	1811	1850	1			236
							1992	9									
12	0	W	16831	-0-	16831	389068	139	4	14954	5	N	1580	1561	1			255
							1738	9									
01	0	W	-0-	-0-	-0-	389068					N	1736	1746	1			245
02	0	W	23009	-0-	23009	412077	165	1	130	3	N	807	809	1			243
							142	4	21684	5							
03	0	W	41383	-0-	41383	453460	2035	1	6230	3	N	705	732	1			216
							32342	5	776	9							
04	0	W	21422	-0-	21422	474882	193	1	128	3	N	689	679	1			226
							177	4	20166	5							
05	0	W	22242	-0-	22242	497124	1	1	72	3	N	613	619	1			220
							391	4	21104	5							
06	0	W	21110	-0-	21110	518234	152	1	924	3	N	505	521	1			204
							209	4	19269	5							
07	0	W	23599	-0-	23599	541833	23	1	144	3	N	504	544	1			164
							184	4	22694	5							

OMAHA 11 WELL #: 1H RRCID -> 290959 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 10142 PERF.10215 - 17017

08	0	W	29117	-0-	29117	370510	24539	3	3149	5	N	1299	1392	1	4	8	55
							1429	9									
09	0	W	35721	-0-	35721	406231	9834	3	22603	5	N	2985	2830	1			210
							3284	9									
10	0	W	32409	-0-	32409	438640	9687	3	19697	5	N	2750	2799	1			161
							3025	9									
11	0	W	30682	-0-	30682	469322	13756	3	301	4	N	2697	2747	1			111
							13658	5	2967	9							
12	0	W	29483	-0-	29483	498805	16558	3	9773	5	N	2865	2820	1			156
							3152	9									
01	0	W	19457	-0-	19457	518262	16833	3	2624	9	N	2385	2457	1			84
02	0	W	30046	-0-	30046	548308	942	1	10238	3	N	1721	1758	1	13	8	34
							226	4	16747	5							
03	0	W	22558	-0-	22558	570866	304	1	318	3	N	2403	2377	1	6	8	54
							19293	5	2643	9							
04	0	W	19912	-0-	19912	590778	14113	3	3776	5	N	1839	1857	1	2	8	34
							2023	9									
05	0	W	43946	-0-	43946	634724	1436	1	16712	3	N	2008	2021	1			21
							23589	5	2209	9							
06	0	W	43137	-0-	43137	677861	1534	1	15385	3	N	2042	1926	1			137
							14	4	23958	5							
07	0	W	40278	-0-	40278	718139	1276	1	12221	3	N	1731	1828	1			40
							24877	5	1904	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
SIR BARTON 24 WELL #: 1H RRCID -> 290965 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10386 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	29097	-0-	29097	684904	118	1	845	3	N	2810	2878	1	7	8	237
							25043	5	3091	9							
09	0	W	28416	-0-	28416	713320	283	1	2229	3	N	2177	2267	1			147
							23509	5	2395	9							
10	0	W	26070	-0-	26070	739390	188	1	3197	3	N	1490	1510	1			127
							1	4	21045	5							
11	0	W	24120	-0-	24120	763510	10	1	657	3	N	1539	1507	1			159
							102	4	21658	5							
12	0	W	27000	-0-	27000	790510	1	1	122	3	N	1583	1580	1			162
							25136	5	1741	9							
01	0	W	1985	-0-	1985	792495	83	3	3	5	N	1726	1445	1	4	8	439
							1899	9									
02	0	W	25866	-0-	25866	818361	594	1	4699	3	N	1232	1497	1			174
							243	4	18975	5							
03	0	W	36911	-0-	36911	855272	1355	1	5368	3	N	1905	1896	1			183
							28092	5	2096	9							
04	0	W	35025	-0-	35025	890297	1175	1	5096	3	N	1503	1521	1			165
							27101	5	1653	9							
05	0	W	37197	-0-	37197	927494	1074	1	6952	3	N	1440	1475	1	7	8	123
							52	4	27535	5							
06	0	W	34132	-0-	34132	961626	1185	1	5730	3	N	1241	1287	1			77
							25852	5	1365	9							
07	0	W	33940	-0-	33940	995566	1070	1	4734	3	N	1266	1191	1	3	8	149
							26743	5	1393	9							

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 4H RRCID -> 290967 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9978 - 17295

08	0	W	31235	-0-	31235	327067	358	1	2854	3	N	3188	3237	1			290
							499	4	24017	5							
09	0	W	23240	-0-	23240	350307	98	1	1084	3	N	3007	2953	1			344
							395	4	18355	5							
10	0	W	28159	-0-	28159	378466	106	4	24032	5	N	3655	3586	1			413
							4021	9									
11	0	W	29596	-0-	29596	408062	8	3	147	4	N	2914	3015	1			312
							26236	5	3205	9							
12	0	W	29050	-0-	29050	437112	24	3	140	4	N	2032	2004	1			340
							26651	5	2235	9							
01	0	W	2219	-0-	2219	439331	28	3	1	5	N	1991	2027	1			304
							2190	9									
02	0	W	15017	-0-	15017	454348	90	1	211	3	N	734	757	1			281
							142	4	13767	5							
03	0	W	26048	-0-	26048	480396	30	1	128	3	N	28	60	1			249
							25798	4	61	5							
04	0	W	25509	-0-	25509	505905	120	1	668	3	N	178	148	1			279
							24525	4	196	9							
05	0	W	28694	-0-	28694	534599	62	1	429	3	N	463	468	1			274
							27694	4	509	9							
06	0	W	24058	-0-	24058	558657	6	1	26	3	N	366	378	1			262
							23623	4	403	9							
07	0	W	26027	-0-	26027	584684	11	1	45	3	N	357	414	1			205
							25578	4	393	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
RUNAWAY GHOST 23-2 WELL #: 2H RRCID -> 290968 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9974 - 18491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	17871	-0-	17871	397332	11414	4	3842	5	N	2377	2345	1	5	8	332
							2615	9									
09	0	W	21499	-0-	21499	418831	19560	5	1939	9	N	1763	1935	1	9	8	151
10	0	W	18314	-0-	18314	437145	11	4	16573	5	N	1573	1646	1			78
							1730	9									
11	0	W	16377	-0-	16377	453522	11	4	15125	5	N	1128	1124	1			82
							1241	9									
12	0	W	20349	-0-	20349	473871	1	4	19917	5	N	392	404	1			70
							431	9									
01	0	W	-0-	-0-	-0-	473871					N	256	302	1	1	8	23
02	0	W	1	-0-	1	473872	1	3			N	-0-					23
03	0	W	21	-0-	21	473893	21	3			N	-0-					23
04	0	W	49	-0-	49	473942	49	3			N	-0-					23
05	0	W	60	-0-	60	474002	60	3			N	-0-					23
06	0	W	4	-0-	4	474006	4	3			N	-0-					23
07	0	W	3	-0-	3	474009	2	3	1	9	N	1	1	1			23

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 5H RRCID -> 290973 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10683 PERF.10792 - 18409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	52378	-0-	52378	615547	2081	1	19973	3	N	2945	2990	1			268
							3207	4	23877	5							
09	0	W	38591	-0-	38591	654138	1404	1	19822	3	N	3297	3247	1			318
							118	4	13620	5							
10	0	W	5057	-0-	5057	659195	30	1	482	3	N	3261	3196	1			383
							639	4	319	5							
11	0	W	31906	-0-	31906	691101	3	1	171	3	N	2070	2159	1			294
							558	4	28897	5							
12	0	W	47866	-0-	47866	738967	25	3	45583	5	N	2053	2024	1			323
							2258	9									
01	0	W	10006	-0-	10006	748973	16	1	6867	3	N	2696	2677	1			342
							157	5	2966	9							
02	0	W	46378	-0-	46378	795351	2380	1	14636	3	N	1672	1634	1			380
							233	4	27290	5							
03	0	W	52882	-0-	52882	848233	2348	1	9833	3	N	2662	2701	1			341
							1048	4	36725	5							
04	0	W	59259	-0-	59259	907492	2961	1	13519	3	N	2482	2446	1			377
							40049	5	2730	9							
05	0	W	56857	-0-	56857	964349	2506	1	16558	3	N	2184	2203	1			358
							17	4	35374	5							
06	0	W	54969	-0-	54969	1019318	3117	1	14804	3	N	1903	1960	1			301
							34955	5	2093	9							
07	0	W	46163	-0-	46163	1065481	1895	1	8276	3	N	1969	2008	1			262
							33826	5	2166	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 6H RRCID -> 290974 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10391 - 17858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	58353	-0-	58353	657044	2600	1	24814	3	N	3036	3083	1			299
							27599	5	3340	9							
09	0	W	40300	-0-	40300	697344	1586	1	21913	3	N	3403	3352	1			350
							4636	4	8422	5							
10	0	W	5382	-0-	5382	702726	40	1	636	3	N	3557	3491	1			416
							638	4	155	5							
11	0	W	33306	-0-	33306	736032	4	1	224	3	N	3214	3270	1			360
							552	4	28991	5							
12	0	W	47882	-0-	47882	783914	33	3	44840	5	N	2735	2713	1			382
							3009	9									
01	0	W	4013	-0-	4013	787927	7	3	4006	9	N	3642	3611	1			413
02	0	W	47094	-0-	47094	835021	2077	1	11900	3	N	2369	2324	1			458
							232	4	30279	5							
03	0	W	58127	-0-	58127	893148	1006	1	3639	3	N	3534	3586	1			406
							1047	4	48548	5							
04	0	W	60697	-0-	60697	953845	2291	1	10908	3	N	3271	3223	1			454
							43900	5	3598	9							
05	0	W	57624	-0-	57624	1011469	1797	1	12103	3	N	2910	2935	1			429
							8	4	40515	5							
06	0	W	55668	-0-	55668	1067137	2562	1	12292	3	N	2557	2633	1			353
							38001	5	2813	9							
07	0	W	67572	-0-	67572	1134709	4366	1	18561	3	N	2597	2631	1			319
							41788	5	2857	9							

SPECIAL EFFORT 18 WELL #: 1H RRCID -> 290981 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10114 - 19715

*08	36226	X	36226	-0-	-0-	-0-	1	3	32840	4	N	2206	2194	1	1	8	371
							958	5	2427	9							
*09	26932	X	26932	-0-	-0-	-0-	24880	4	2052	9	N	1865	1574	1	7	8	655
*10	31928	X	31928	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	1510	1341	1			824
							28626	4	1567	5							
*11	33225	X	33225	-0-	-0-	-0-	30200	4	1353	5	N	1520	1971	1			373
							1672	9									
*12	35929	X	35929	-0-	-0-	-0-	2	3	29878	4	N	5499	5528	1			344
							6049	9									
*01	118839	X	118839	-0-	-0-	-0-	218	1	38042	4	N	13039	12700	1	3	8	680
							66236	5	14343	9							
*02	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	690	1	6166	3	N	4846	5177	1			349
							1762	4	1463	5							
*03	55911	X	55911	-0-	-0-	-0-	49	1	223	3	N	7235	7106	1			478
							47320	4	360	5							
*04	66286	X	66286	-0-	-0-	-0-	118	1	482	3	N	7998	8123	1			353
							56311	4	577	5							
*05	67463	X	67463	-0-	-0-	-0-	633	1	3704	3	N	6037	6023	1			367
							56485	4	6641	9							
*06	64348	X	64348	-0-	-0-	-0-	104	1	463	3	N	5580	5665	1			282
							57643	4	6138	9							
*07	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	33	1	129	3	N	825	1100	1			7
							11882	4	908	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
COPPERHEAD 23 WELL #: 2H RRCID -> 290983 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9887 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	59613	X	27278	-0-	-32335	-0-	830	1	7705	3	N	2253	1998	1			255
							36	4	16229	5							
09	57690	X	37642	-0-	-20048	-0-	1450	1	15145	3	N	2610	2745	1			120
							49	4	18127	5							
10	59613	X	35462	-0-	-24151	-0-	854	1	17197	3	N	3152	3176	1			96
							107	4	13837	5							
11	57690	X	30429	-0-	-27261	-0-	263	1	13176	3	N	2386	2167	1			315
							122	4	14243	5							
12	59613	X	34023	-0-	-25590	-0-	109	1	14020	3	N	2220	2362	1			173
							7	4	17445	5							
01	59613	X	16430	-0-	-43183	-0-	32	1	13365	3	N	2389	2432	1			130
							5	4	400	5							
02	53844	X	32335	-0-	-21509	-0-	797	1	6689	3	N	1561	1578	1			113
							3519	4	19613	5							
03	59613	X	42316	-0-	-17297	-0-	1810	1	7721	3	N	2187	2139	1			161
							28	4	30351	5							
04	57690	X	39757	-0-	-17933	-0-	1486	1	6842	3	N	2072	2125	1			108
							39	4	29111	5							
05	59613	X	41687	-0-	-17926	-0-	1496	1	9112	3	N	1432	1339	1			201
							1820	4	27684	5							
06	57690	X	37970	-0-	-19720	-0-	1710	1	7699	3	N	1115	1241	1			75
							585	4	26749	5							
07	59613	X	38360	-0-	-21253	-0-	1676	1	6759	3	N	2046	1891	1			230
							90	4	27584	5							

ROCKET WRANGLER 11 WELL #: 1H RRCID -> 290986 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10365 - 17475

08	0	W	48057	-0-	48057	547416	22105	3	19525	5	N	5843	6248	1	12	8	143
							6427	9									
09	0	W	35356	-0-	35356	582772	30428	3	4928	9	N	4480	4314	1			309
10	0	W	31069	-0-	31069	613841	26615	3	4454	9	N	4049	4081	1	33	8	244
11	0	W	29253	-0-	29253	643094	24632	3	4621	9	N	4201	4153	1			292
12	0	W	26788	-0-	26788	669882	13696	3	1244	4	N	4136	4100	1			328
							7298	5	4550	9							
01	0	W	17318	-0-	17318	687200	13247	3	55	5	N	3651	3703	1	15	8	261
							4016	9									
02	0	W	30434	-0-	30434	717634	1915	1	22940	3	N	3281	3385	1	22	8	135
							1821	4	149	5							
03	0	W	108674	-0-	108674	826308	7946	1	81393	3	N	3242	3036	1	9	8	332
							15769	5	3566	9							
04	0	W	7799	-0-	7799	834107	6977	3	822	9	N	747	1078	1	1	8	-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	834107					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	834107					N	1853	1651	1			202
07	0	W	44152	-0-	44152	878259	2088	1	19285	3	N	3873	3991	1			84
							1778	4	16741	5							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
RUNAWAY GHOST 23 WELL #: 1HM RRCID -> 290987 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10138 - 18127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	12173	-0-	12173	544183	8707	4	2028	5	N	1307	1587	1	5	8	193
							1438	9									
09	0	W	24979	-0-	24979	569162	24943	5	36	9	N	33	161	1	26	8	39
10	0	W	22206	-0-	22206	591368	45	4	22092	5	N	63	71	1			31
							69	9									
11	0	W	17520	-0-	17520	608888	44	4	17408	5	N	62	59	1			34
							68	9									
12	0	W	18566	-0-	18566	627454	18475	5	91	9	N	83	73	1			44
01	0	W	-0-	-0-	-0-	627454					N	70	82	1	1	8	31
02	0	W	2	-0-	2	627456	2	3			N	-0-					31
03	0	W	213	-0-	213	627669	213	3			N	-0-					31
04	0	W	196	-0-	196	627865	196	3			N	-0-					31
05	0	W	25273	-0-	25273	653138	34	1	215	3	N	370	129	1			272
							24485	4	132	5							
06	0	W	49766	-0-	49766	702904	886	1	4057	3	N	1749	1806	1			215
							24355	4	18544	5							
07	0	W	53865	-0-	53865	756769	1555	1	7020	3	N	2401	2423	1			193
							1484	4	41165	5							

COPPERHEAD 23 WELL #: 4H RRCID -> 291002 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9788 - 17555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	25161	-0-	25161	233291	5	1	54	3	N	4342	4251	1	13	8	412
							20326	4	4776	9							
09	0	W	22476	-0-	22476	255767	2	3	18444	4	N	3664	3857	1	60	8	159
							4030	9									
10	0	W	21148	-0-	21148	276915	1	3	17830	4	N	3015	3071	1	24	8	79
							3317	9									
11	0	W	19520	-0-	19520	296435	27	1	15522	4	N	2893	2569	1			403
							789	5	3182	9							
12	0	W	19670	-0-	19670	316105	2	1	1233	3	N	2742	2990	1			155
							15419	4	3016	9							
01	0	W	15600	-0-	15600	331705	12	1	12396	4	N	2123	2047	1	133	8	98
							857	5	2335	9							
02	0	W	10678	-0-	10678	342383	49	1	353	3	N	1492	1472	1			118
							8480	4	155	5							
03	0	W	8266	-0-	8266	350649	49	1	218	3	N	1346	1341	1	51	8	72
							6307	4	211	5							
04	0	W	8260	-0-	8260	358909	134	1	449	3	N	1119	1087	1	19	8	85
							5855	4	591	5							
05	0	W	9082	-0-	9082	367991	29	1	214	3	N	1213	1105	1			193
							7505	4	1334	9							
06	0	W	6684	-0-	6684	374675	56	1	248	3	N	941	1102	1			32
							5249	4	96	5							
07	0	W	5457	-0-	5457	380132	18	1	99	3	N	602	584	1			50
							4668	4	10	5							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 1H RRCID -> 291053 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10319 - 17681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	33181	-0-	33181	522071	248	1	2041	3	N	3787	3781	1	62	8	301
							26726	5	4166	9							
09	0	W	25361	-0-	25361	547432	1	1	15	3	N	3771	3673	1	60	8	339
							21197	5	4148	9							
10	0	W	39517	-0-	39517	586949	255	1	5440	3	N	3480	3377	1	39	8	403
							145	4	29849	5							
11	0	W	30302	-0-	30302	617251	367	1	2692	3	N	3092	3147	1			348
							23842	5	3401	9							
12	0	W	28028	-0-	28028	645279	50	1	5876	3	N	2433	2446	1			335
							19426	5	2676	9							
01	0	W	46574	-0-	46574	691853	116	1	42780	3	N	2063	2027	1	35	8	336
							305	4	1104	5							
02	0	W	42989	-0-	42989	734842	1927	1	14068	3	N	1423	1271	1	126	8	362
							4	4	25425	5							
03	0	W	29023	-0-	29023	763865	1321	1	4570	3	N	1211	1225	1	62	8	286
							21800	5	1332	9							
04	0	W	17132	-0-	17132	780997	259	1	758	3	N	801	783	1	6	8	298
							15234	5	881	9							
05	0	W	25344	-0-	25344	806341	293	1	1864	3	N	721	715	1	13	8	291
							144	4	22250	5							
06	0	W	23808	-0-	23808	830149	185	1	948	3	N	599	617	1			273
							106	4	21910	5							
07	0	W	23544	-0-	23544	853693	27	1	145	3	N	570	626	1			217
							36	4	22709	5							

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 2HM RRCID -> 291055 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10537 - 18004

08	0	W	47852	-0-	47852	571133	1401	1	12708	3	N	3015	3061	1			280
							28	4	30398	5							
09	0	W	34951	-0-	34951	606084	670	1	8895	3	N	2952	2927	1			305
							22139	5	3247	9							
10	0	W	37328	-0-	37328	643412	172	1	5289	3	N	2088	2154	1			239
							29570	5	2297	9							
11	0	W	38395	-0-	38395	681807	826	1	6212	3	N	2390	2327	1			302
							28728	5	2629	9							
12	0	W	40621	-0-	40621	722428	56	1	7005	3	N	2034	2007	1			329
							31323	5	2237	9							
01	0	W	2628	-0-	2628	725056	1	1	724	3	N	1706	1723	1			312
							6	4	20	5							
02	0	W	22895	-0-	22895	747951	121	1	88	3	N	1069	1048	1			333
							4	4	21506	5							
03	0	W	50506	-0-	50506	798457	727	1	1800	3	N	1337	1380	1			290
							3	4	46505	5							
04	0	W	53189	-0-	53189	851646	1958	1	8857	3	N	1144	1124	1			310
							41116	5	1258	9							
05	0	W	55576	-0-	55576	907222	1639	1	10356	3	N	1066	1077	1			299
							145	4	42263	5							
06	0	W	53358	-0-	53358	960580	2575	1	12225	3	N	885	912	1			272
							241	4	37343	5							
07	0	W	53334	-0-	53334	1013914	2877	1	12325	3	N	889	938	1			223
							83	4	37071	5							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
SMARTY JONES 26 WELL #: 1H RRCID -> 291062 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10150 - 14870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	21680	-0-	21680	228969	1594	1	9746	3	N	2805	2681	1	20	8	275
						7254	5	3086	9							
09	14B2 EXT	17318	-0-	17318	246287	1725	1	12762	3	N	2574	2629	1	14	8	206
						2831	9									
10	14B2 EXT	17896	-0-	17896	264183	1889	1	13564	3	N	2221	2304	1			123
						2443	9									
11	14B2 EXT	3616	-0-	3616	267799	344	1	2888	3	N	349	472	1			-0-
						384	9									
12	14B2 EXT	5805	-0-	5805	273604	234	1	3022	3	N	827	550	1			277
						1639	5	910	9							
01	14B2 EXT	14015	-0-	14015	287619	12	1	11436	3	N	2334	2405	1	29	8	177
						2567	9									
02	14B2 EXT	28163	-0-	28163	315782	978	1	8892	3	N	1631	1699	1	33	8	76
						16499	5	1794	9							
03	14B2 EXT	18407	-0-	18407	334189	325	1	347	3	N	2021	2012	1	14	8	71
						15512	5	2223	9							
04	14B2 EXT	16936	-0-	16936	351125	11275	3	3479	5	N	1984	1961	1	3	8	91
						2182	9									
05	14B2 EXT	36301	-0-	36301	387426	1235	1	13617	3	N	2041	2015	1	13	8	104
						19204	5	2245	9							
*06	423999 X	36573	-0-	-387426	-0-	1451	1	13852	3	N	1632	1546	1			190
						19475	5	1795	9							
07	115351 X	36109	-0-	-79242	-0-	1397	1	12116	3	N	1365	1441	1			114
						1124	4	19970	5							

SMARTY JONES 26 WELL #: 5H RRCID -> 291063 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10599 - 14915

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40704					Y	-0-					170
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40704					Y	-0-					170
10	14B2 EXT	29090	-0-	29090	69794	22448	3	5309	5	Y	1212	1228	1			154
						1333	9									
11	14B2 EXT	57892	-0-	57892	127686	29190	3	26335	5	Y	2152	1987	1			319
						2367	9									
12	14B2 EXT	52041	-0-	52041	179727	30775	3	19040	5	Y	2024	2135	1			208
						2226	9									
01	14B2 EXT	34373	-0-	34373	214100	32219	3	35	5	Y	1926	1940	1			194
						2119	9									
02	14B2 EXT	37455	-0-	37455	251555	1535	1	17168	3	Y	1676	1787	1			83
						16908	5	1844	9							
03	14B2 EXT	33625	-0-	33625	285180	2784	1	28970	3	Y	1701	1729	1			55
						1871	9									
04	14B2 EXT	15716	-0-	15716	300896	10954	3	3105	5	Y	1506	1492	1			69
						1657	9									
05	14B2 EXT	34915	-0-	34915	335811	1049	1	12697	3	Y	1721	1688	1			102
						19276	5	1893	9							
*06	371668 X	35857	-0-	-335811	-0-	1227	1	12655	3	Y	1143	1129	1			116
						20718	5	1257	9							
*07	40754 X	40754	-0-	-0-	-0-	1573	1	13347	3	Y	1115	1134	1			97
						24607	5	1227	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
SMARTY JONES 26 WELL #: 6H RRCID -> 291064 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10272 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	26720	-0-	26720	226726	1212	1	11462	3	Y	4352	4244	1			364
							9259	5	4787	9							
09	14B2	EXT	20631	-0-	20631	247357	1160	1	15897	3	Y	3249	3390	1			223
							3574	9									
10	14B2	EXT	21592	-0-	21592	268949	1229	1	17468	3	Y	2632	2708	1			147
							2895	9									
11	14B2	EXT	17849	-0-	17849	286798	875	1	14118	3	Y	2596	2424	1			319
							2856	9									
12	14B2	EXT	14820	-0-	14820	301618	875	1	7684	3	Y	2093	2204	1			208
							3959	5	2302	9							
01	14B2	EXT	10364	-0-	10364	311982	960	1	7492	3	Y	1714	1792	1			130
							27	5	1885	9							
02	14B2	EXT	11827	-0-	11827	323809	1569	1	9160	3	Y	937	1012	1			55
							67	5	1031	9							
03	14B2	EXT	53577	-0-	53577	377386	4642	1	39233	3	Y	1431	1450	1			36
							8128	5	1574	9							
04	14B2	EXT	13647	-0-	13647	391033	868	1	11928	3	Y	774	790	1			20
							851	9									
05	14B2	EXT	14862	-0-	14862	405895	2051	1	12236	3	Y	523	512	1			31
							575	9									
*06	418326	X	12431	-0-	-405895	-0-	1662	1	9903	3	Y	787	730	1			88
							866	9									
07	27931	X	5	-0-	-27926	-0-	1	3	4	9	Y	4	92	1			-0-

REPENT 23 WELL #: 1HM RRCID -> 291071 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9928 - 18595

*08	0	W	23952	-0-	23952	428837	17	1	239	3	N	1546	1521	1	7	8	218
							16525	4	5470	5							
*09	0	W	30582	-0-	30582	459419	663	1	6053	3	N	1709	1784	1			143
							832	4	21154	5							
*10	0	W	25405	-0-	25405	484824	260	1	4371	3	N	1779	1826	1			96
							817	4	18000	5							
*11	0	W	26922	-0-	26922	511746	17	1	1023	3	N	2100	1829	1			367
							1	4	23571	5							
*12	0	W	28372	-0-	28372	540118	30	1	3954	3	N	2090	2235	1			222
							8	4	22081	5							
*01	0	W	20920	-0-	20920	561038	12	1	7311	3	N	1398	1489	1	1	8	130
							12059	4	1538	9							
*02	0	W	18957	-0-	18957	579995	19	1	82	3	N	665	716	1			79
							17245	4	879	5							
*03	0	W	29285	-0-	29285	609280	104	1	454	3	N	519	554	1			44
							27952	4	204	5							
*04	0	W	23905	-0-	23905	633185	151	1	659	3	N	67	75	1	3	8	33
							21445	4	1576	5							
*05	0	W	9085	-0-	9085	642270	77	1	528	3	N	4	18	1			19
							8476	4	4	9							
*06	0	W	72	-0-	72	642342	13	1	59	3	N	-0-					19
*07	0	W	61	-0-	61	642403	11	1	49	3	N	1	5	1			15
							1	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
WAR ADMIRAL 24 WELL #: 3H RRCID -> 291077 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 10060 PERF.10145 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	53711	-0-	53711	401404	159	1	1282	3	N	774	786	1			68
							51419	4	851	9							
09	0	W	38399	-0-	38399	439803	38142	4	257	9	N	234	241	1			61
10	0	W	42240	-0-	42240	482043	293	1	7719	3	N	122	120	1			63
							24015	4	10079	5							
11	0	W	29931	-0-	29931	511974	459	1	17725	4	N	90	93	1			60
							11648	5	99	9							
12	0	W	41258	-0-	41258	553232	67	1	15597	3	N	86	84	1			62
							23348	4	2151	5							
01	0	W	26522	-0-	26522	579754	28	1	20558	4	N	21	24	1			59
							5913	5	23	9							
02	0	W	3142	-0-	3142	582896	3	1	30	3	N	2	4	1			57
							3107	4	2	9							
03	0	W	23245	-0-	23245	606141	2	1	1	3	N	-0-					57
							23242	4									
04	0	W	25327	-0-	25327	631468	10	1	60	3	N	-0-					57
							25257	4									
05	0	W	617	-0-	617	632085	79	1	538	3	N	-0-					57
06	0	W	30	-0-	30	632115	5	1	25	3	N	-0-					57
07	0	W	2	-0-	2	632117	2	3			N	-0-					57

WHIRLAWAY 24 WELL #: 3H RRCID -> 291079 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10491 - 16908

08	14B2	EXT	47567	-0-	47567	577871	1564	1	14258	3	Y	5755	5798	1			521
							24	4	25390	5							
09	14B2	EXT	50975	-0-	50975	628846	2071	1	22160	3	Y	5692	5769	1			444
							20483	5	6261	9							
10	14B2	EXT	48619	-0-	48619	677465	1303	1	26835	3	Y	5325	5283	1			486
							109	4	14514	5							
11	14B2	EXT	44799	-0-	44799	722264	463	1	22409	3	Y	3580	3709	1			357
							129	4	17860	5							
12	14B2	EXT	47154	-0-	47154	769418	161	1	23608	3	Y	3433	3422	1			368
							19609	5	3776	9							
01	14B2	EXT	32163	-0-	32163	801581	74	1	27735	3	Y	3194	2776	1			786
							841	5	3513	9							
02	14B2	EXT	41481	-0-	41481	843062	1349	1	11451	3	Y	2257	2736	1			307
							26198	5	2483	9							
03	14B2	EXT	64096	-0-	64096	907158	3224	1	13880	3	Y	2772	2801	1			278
							43943	5	3049	9							
04	14B2	EXT	57831	-0-	57831	964989	2346	1	10939	3	Y	2751	2706	1			323
							41520	5	3026	9							
05	14B2	EXT	57132	-0-	57132	1022121	1811	1	11703	3	Y	2670	2754	1			239
							40681	5	2937	9							
06	14B2	EXT	48872	-0-	48872	1070993	1976	1	9426	3	Y	2302	2404	1			137
							34938	5	2532	9							
07	14B2	EXT	36215	-0-	36215	1107208	750	1	3370	3	Y	2230	2101	1			266
							29642	5	2453	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
WHIRLAWAY 24 WELL #: 4H RRCID -> 291080 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10250 - 15308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	40231	-0-	40231	414482	1642	1	15092	3	N	1411	1424	1	24	8	117
							21945	5	1552	9							
09	0	W	44612	-0-	44612	459094	2649	1	29774	3	N	1500	1440	1			177
							10539	5	1650	9							
10	0	W	45553	-0-	45553	504647	1921	1	40234	3	N	1790	1758	1			209
							3	4	1426	5							
11	0	W	48477	-0-	48477	553124	761	1	43621	3	N	3600	3441	1			368
							135	4	3960	9							
12	0	W	55599	-0-	55599	608723	270	1	51690	3	N	3308	3355	1			321
							3639	9									
01	0	W	60068	-0-	60068	668791	132	1	54872	3	N	3005	2525	1	10	8	791
							1758	5	3306	9							
02	0	W	42119	-0-	42119	710910	1810	1	13748	3	N	2193	2692	1			292
							567	4	23582	5							
03	0	W	51536	-0-	51536	762446	3206	1	13626	3	N	2683	2724	1			251
							31753	5	2951	9							
04	0	W	43914	-0-	43914	806360	2231	1	10450	3	N	2575	2524	1	3	8	299
							28400	5	2833	9							
05	0	W	43813	-0-	43813	850173	1844	1	11869	3	N	2512	2573	1	15	8	223
							27337	5	2763	9							
06	0	W	41178	-0-	41178	891351	2100	1	9982	3	N	2302	2378	1	1	8	146
							26564	5	2532	9							
07	0	W	40887	-0-	40887	932238	1903	1	8266	3	N	2391	2254	1			283
							28088	5	2630	9							

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W202DM RRCID -> 281033 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11730 - 16115

02	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	401	1	10979	2	N	1012	1245	0		484
							1113	9								
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	160	0		324
04	58161	X	58161	-0-	-0-	-0-	1060	1	53324	2	N	3434	3356	0		402
							3777	9								
05	25723	X	25723	-0-	-0-	-0-	1727	1	21877	2	N	1926	2077	0		251
							2119	9								
06	14550	X	14550	-0-	-0-	-0-	2034	1	11284	2	N	1120	1332	0		39
							1232	9								
*07	16035	X	16035	-0-	-0-	-0-	1370	1	13437	2	N	1116	1102	0		53
							1228	9								

KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W101DM RRCID -> 281728 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11044 - 15471

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ZUMA 3 SL WELL #: W202BO RRCID -> 281894 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11070 - 15443

02	51324	X	15367	-0-	-35957	-0-	8	1	14482	2	N	797	687	1		470
							877	9								
03	53413	X	-0-	-0-	-53413	-0-					N	-0-				470
04	10495	X	9285	-0-	-1210	-0-	5	1	8983	2	N	270	339	1		401
							297	9								
05	41979	X	41979	-0-	-0-	-0-	30	1	39091	2	N	2598	2445	1		554
							2858	9								
06	41872	X	41872	-0-	-0-	-0-	29	1	40269	2	N	1431	1372	1		613
							1574	9								
*07	45377	X	45377	-0-	-0-	-0-	31	1	43561	2	N	1623	1692	1		544
							1785	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 SL WELL #: W101DM RRCID -> 282445 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10446 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31849	X	31849	-0-	-0-	-0-	960	1	27488	2	Y	3092	3587	0			949
							3401	9									
03	54002	X	54002	-0-	-0-	-0-	1302	1	47727	2	Y	4521	4238	0			1232
							4973	9									
04	48184	X	48184	-0-	-0-	-0-	1175	1	42603	2	Y	4005	4153	0			1084
							4406	9									
05	50536	X	50536	-0-	-0-	-0-	1149	1	44715	2	Y	4247	4033	0			1298
							4672	9									
06	49275	X	49275	-0-	-0-	-0-	1165	1	43920	2	Y	3809	3580	0			1527
							4190	9									
*07	55431	X	55431	-0-	-0-	-0-	1233	1	49821	2	Y	3979	4005	0			1501
							4377	9									

ZUMA 3 SL WELL #: W202DM RRCID -> 282480 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11024 - 15235

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W101DE RRCID -> 282850 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10767 - 18020

02	15316	X	7937	-0-	-7379	-0-	288	1	5652	2	N	1815	2519	1			786
							1997	9									
03	36348	X	36348	-0-	-0-	-0-	1066	1	28374	2	N	6280	5378	1			1688
							6908	9									
04	28709	X	28709	-0-	-0-	-0-	789	1	22355	2	N	5059	5500	1			1247
							5565	9									
05	30220	X	30220	-0-	-0-	-0-	1087	1	23407	2	N	5205	5620	1			832
							5726	9									
06	25278	X	25278	-0-	-0-	-0-	1031	1	19846	2	N	4001	4246	1			587
							4401	9									
07	23529	X	16633	-0-	-6896	-0-	563	1	12630	2	N	3127	3011	1			703
							3440	9									

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W102AP RRCID -> 282938 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10504 - 20214

02	34552	X	14986	-0-	-19566	-0-	391	1	11183	2	N	3102	3154	0			70
							3412	9									
03	38254	X	19402	-0-	-18852	-0-	150	1	14934	2	N	3925	3891	0			104
							4318	9									
04	36540	X	25378	-0-	-11162	-0-	90	1	19566	2	N	5202	5180	0			126
							5722	9									
05	37758	X	32226	-0-	-5532	-0-	212	1	25570	2	N	5858	5890	0			94
							6444	9									
06	32890	X	32890	-0-	-0-	-0-	474	1	26771	2	N	5132	5088	0			138
							5645	9									
*07	36618	X	36618	-0-	-0-	-0-	379	1	29906	2	N	5757	5730	0			165
							6333	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 WELL #: W201AP RRCID -> 284372 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11170 - 15515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27804	X	4656	-0-	-23148	-0-	834	1	3657	2	N	150	397	1			15
							165	9									
03	30132	X	17470	-0-	-12662	-0-	726	1	15632	2	N	1011	984	0			42
							1112	9									
04	26634	X	26634	-0-	-0-	-0-	840	1	24206	2	N	1444	1436	0			50
							1588	9									
05	25633	X	25633	-0-	-0-	-0-	859	1	22637	2	N	1943	1947	0			46
							2137	9									
06	26755	X	26755	-0-	-0-	-0-	660	1	23414	2	N	2437	2402	0			81
							2681	9									
*07	28676	X	28676	-0-	-0-	-0-	525	1	24796	2	N	3050	3029	0			102
							3355	9									

TXL 48 WELL #: W101DM RRCID -> 284471 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11160 - 15442

02	7924	X	6605	-0-	-1319	-0-	779	1	4209	2	N	1470	1097	1			778
							1617	9									
03	12028	X	7220	-0-	-4808	-0-	913	1	3960	2	N	2134	1977	1			935
							2347	9									
04	14970	X	8553	-0-	-6417	-0-	1021	1	5463	2	N	1881	1808	1			1008
							2069	9									
05	15469	X	13426	-0-	-2043	-0-	1055	1	9930	2	N	2219	2948	1			279
							2441	9									
06	14970	X	14611	-0-	-359	-0-	1006	1	11560	2	N	1859	1636	1			502
							2045	9									
07	8835	X	415	-0-	-8420	-0-	144	1	271	9	N	246	370	1			378

ZUMA 3 WELL #: W101CN RRCID -> 284867 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10443 - 15025

02	40228	X	40228	-0-	-0-	-0-	1002	1	35725	2	N	3183	3112	0			1150
							3501	9									
03	54077	X	54077	-0-	-0-	-0-	1309	1	47739	2	N	4572	4764	0			958
							5029	9									
04	52158	X	52158	-0-	-0-	-0-	1291	1	46626	2	N	3855	3756	0			1057
							4241	9									
05	36376	X	36376	-0-	-0-	-0-	955	1	32192	2	N	2935	2720	0			1272
							3229	9									
06	46232	X	46232	-0-	-0-	-0-	1256	1	40772	2	N	3822	3796	0			1298
							4204	9									
*07	46264	X	46264	-0-	-0-	-0-	1334	1	40557	2	N	3975	4126	0			1147
							4373	9									

ZUMA 3 WELL #: W202CN RRCID -> 285264 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11303 - 15896

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KENTZEL STATE 42 WELL #: W101CN RRCID -> 285311 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11238 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15820	X	4693	-0-	-11127	-0-	370	1	3297	2	N	933	988	0			446
							1026	9									
03	17515	X	2508	-0-	-15007	-0-	1	1	2102	2	N	368	148	0			666
							405	9									
04	20346	X	20346	-0-	-0-	-0-	1149	1	14857	2	N	3945	4149	0			462
							4340	9									
05	16554	X	11081	-0-	-5473	-0-	909	1	7476	2	N	2451	2593	0			320
							2696	9									
06	16020	X	12742	-0-	-3278	-0-	1230	1	7531	2	N	3619	3813	0			126
							3981	9									
07	21018	X	11175	-0-	-9843	-0-	978	1	7159	2	N	2762	2757	0			131
							3038	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102CN RRCID -> 285313 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11346 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18592	X	4484	-0-	-14108	-0-	410	1	2670	2	N	1276	1270	0			610
							1404	9									
03	20584	X	1475	-0-	-19109	-0-	1	1	1057	2	N	379	202	0			787
							417	9									
04	23966	X	23966	-0-	-0-	-0-	1230	1	16811	2	N	5386	5542	0			631
							5925	9									
05	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	985	1	10798	2	N	2859	3117	0			373
							3145	9									
06	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	1210	1	9520	2	N	2331	2623	0			81
							2564	9									
07	24769	X	11507	-0-	-13262	-0-	882	1	8846	2	N	1617	1621	0			77
							1779	9									

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W002DE RRCID -> 285788 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10783 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54236	X	45967	-0-	-8269	-0-	877	1	38409	2	Y	6074	5361	0			1177
							6681	9									
03	60148	X	60148	-0-	-0-	-0-	1135	1	48142	2	Y	9883	10431	0			629
							10871	9									
04	50130	X	49760	-0-	-370	-0-	1203	1	38346	2	Y	9283	9238	0			674
							10211	9									
05	50902	X	48003	-0-	-2899	-0-	1271	1	37442	2	Y	8445	8620	0			499
							9290	9									
06	58200	X	49744	-0-	-8456	-0-	1230	1	38868	2	Y	8769	8584	0			684
							9646	9									
07	60140	X	38104	-0-	-22036	-0-	926	1	29875	2	Y	6639	7026	0			297
							7303	9									

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W001CF RRCID -> 285789 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10705 - 17905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36400	X	5887	-0-	-30513	-0-	738	1	3050	2	Y	1908	1976	0			370
							2099	9									
03	40300	X	36663	-0-	-3637	-0-	1107	1	25568	2	Y	9080	8872	0			578
							9988	9									
04	34710	X	27787	-0-	-6923	-0-	1085	1	20730	2	Y	5429	5613	0			394
							5972	9									
05	29884	X	22678	-0-	-7206	-0-	1162	1	16177	2	Y	4854	4961	0			287
							5339	9									
06	35490	X	22380	-0-	-13110	-0-	1115	1	16626	2	Y	4217	4175	0			329
							4639	9									
07	36673	X	21127	-0-	-15546	-0-	835	1	15552	2	Y	4309	4445	0			193
							4740	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W101CF RRCID -> 285790 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF.11035 - 18070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30016	X	9271	-0-	-20745	-0-	830	1	5231	2	Y	2918	2728	0			565
							3210	9									
03	30566	X	15716	-0-	-14850	-0-	1087	1	9717	2	Y	4465	4746	0			284
							4912	9									
04	26910	X	11354	-0-	-15556	-0-	906	1	6976	2	Y	3156	3211	0			229
							3472	9									
05	27714	X	17443	-0-	-10271	-0-	1102	1	12506	2	Y	3486	3509	0			206
							3835	9									
06	26820	X	17471	-0-	-9349	-0-	984	1	12639	2	Y	3498	3431	0			273
							3848	9									
07	15717	X	13903	-0-	-1814	-0-	788	1	10296	2	Y	2563	2721	0			115
							2819	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W101BO RRCID -> 288062 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11282 - 15807

02	29624	X	22414	-0-	-7210	-0-	755	1	18380	2	N	2981	2929	0			145
							3279	9									
03	19483	X	19483	-0-	-0-	-0-	898	1	15758	2	N	2570	2646	0			69
							2827	9									
04	24838	X	24838	-0-	-0-	-0-	994	1	19100	2	N	4313	4238	0			144
							4744	9									
05	25071	X	25071	-0-	-0-	-0-	956	1	18283	2	N	5302	5272	0			174
							5832	9									
06	24481	X	24481	-0-	-0-	-0-	971	1	18428	2	N	4620	4637	0			157
							5082	9									
07	25668	X	15184	-0-	-10484	-0-	726	1	11294	2	N	2876	2971	0			62
							3164	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102BO RRCID -> 288063 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11179 - 15692

02	24472	X	23403	-0-	-1069	-0-	618	1	19218	2	N	3243	3194	0			157
							3567	9									
03	31208	X	31208	-0-	-0-	-0-	806	1	26958	2	N	3131	3205	0			83
							3444	9									
04	34305	X	34305	-0-	-0-	-0-	806	1	25927	2	N	6884	6736	0			231
							7572	9									
05	30331	X	30331	-0-	-0-	-0-	895	1	22921	2	N	5923	5959	0			195
							6515	9									
06	33053	X	33053	-0-	-0-	-0-	848	1	25973	2	N	5665	5667	0			193
							6232	9									
07	27094	X	21960	-0-	-5134	-0-	660	1	17141	2	N	3781	3893	0			81
							4159	9									

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W101AP RRCID -> 289167 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 10060 PERF.10067 - 20230

02	14B2 EXT		114427	-0-	114427	235068	25	1	89975	2	N	22206	22254	0			501
							24427	9									
03	14B2 EXT		92662	-0-	92662	327730	21	1	72958	2	N	17894	17923	0			472
							19683	9									
04	443459	X	115729	-0-	-327730	-0-	30	1	92302	2	N	21270	21226	0			516
							23397	9									
05	113553	X	94139	-0-	-19414	-0-	27	1	74717	2	N	17632	17867	0			281
							19395	9									
06	109890	X	94813	-0-	-15077	-0-	27	1	76512	2	N	16613	16447	0			447
							18274	9									
*07	113553	X	91828	-0-	-21725	-0-	104	1	72137	2	N	17806	17744	0			509
							19587	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W102BO RRCID -> 289409 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10260 - 20349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	172222	-0-	172222	353765	25	1	135267	2	N	33573	33579	0			758
						36930	9									
03	14B2 EXT	142430	-0-	142430	496195	21	1	113289	2	N	26473	26531	0			700
						29120	9									
04	682040 X	185845	-0-	-496195	-0-	29	1	148256	2	N	34145	34015	0			830
						37560	9									
05	164858 X	154128	-0-	-10730	-0-	27	1	123095	2	N	28187	28567	0			450
						31006	9									
06	159540 X	93588	-0-	-65952	-0-	21	1	72373	2	N	19267	19198	0			519
						21194	9									
07	164858 X	133086	-0-	-31772	-0-	338	1	103215	2	N	26848	26599	0			768
						29533	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102AP RRCID -> 289690 COMPL. DATE 10/23/2020 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11028 - 15713

02	70056 X	35463	-0-	-34593	-0-	12	1	27138	2	N	7557	7881	0			367
						8313	9									
03	77562 X	70975	-0-	-6587	-0-	844	1	53742	2	N	14899	14869	0			397
						16389	9									
04	75060 X	62883	-0-	-12177	-0-	697	1	47684	2	N	13184	13139	0			442
						14502	9									
05	77562 X	45797	-0-	-31765	-0-	674	1	35123	2	N	9091	9234	0			299
						10000	9									
06	75060 X	35852	-0-	-39208	-0-	579	1	27036	2	N	7488	7532	0			255
						8237	9									
07	70990 X	39301	-0-	-31689	-0-	630	1	30334	2	N	7579	7671	0			163
						8337	9									

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W101BO RRCID -> 289735 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10106 - 20357

02	SHUT IN	129974	-0-	129974	250624	25	1	100270	2	N	26981	26954	0			609
						29679	9									
03	SHUT IN	101535	-0-	101535	352159	21	1	79132	2	N	20347	20418	0			538
						22382	9									
04	484708 X	132549	-0-	-352159	-0-	29	1	103812	2	N	26098	26002	0			634
						28708	9									
05	117893 X	109660	-0-	-8233	-0-	27	1	86410	2	N	21112	21409	0			337
						23223	9									
06	114090 X	100121	-0-	-13969	-0-	27	1	81098	2	N	17269	17141	0			465
						18996	9									
07	117893 X	98235	-0-	-19658	-0-	300	1	78718	2	N	17470	17435	0			500
						19217	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W101AP RRCID -> 289832 COMPL. DATE 10/22/2020 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11031 - 15922

02	68840 X	68840	-0-	-0-	-0-	25	1	47642	2	N	19248	19064	0			934
						21173	9									
03	78852 X	78852	-0-	-0-	-0-	1012	1	50085	2	N	25232	25493	0			673
						27755	9									
04	66810 X	59113	-0-	-7697	-0-	1090	1	38673	2	N	17591	17675	0			589
						19350	9									
05	69037 X	53239	-0-	-15798	-0-	944	1	37947	2	N	13044	13204	0			429
						14348	9									
06	66810 X	49504	-0-	-17306	-0-	1086	1	33129	2	N	13899	13855	0			473
						15289	9									
07	69037 X	33991	-0-	-35046	-0-	732	1	21636	2	N	10566	10812	0			227
						11623	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
H.B. MORRISON WELL #: 13H RRCID -> 290757 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11323 - 16213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.B. MORRISON WELL #: 73H RRCID -> 290771 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11015 - 15942

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.B. MORRISON WELL #: 15H RRCID -> 290772 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11403 - 16252

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.B. MORRISON WELL #: 12H RRCID -> 290794 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11731 - 15428

03	14B2 EXT		9256	-0-	9256	9256	7171	2	13	4	Y	1884	1864	0	13	1	62
							2072	9									
04	0	W	6034	-0-	6034	15290	4307	2	1727	9	Y	1570	1571	0			61
05	0	W	8295	-0-	8295	23585	6290	2	2005	9	Y	1823	1775	0	11	1	98
06	0	W	5763	-0-	5763	29348	3882	2	1881	9	Y	1710	1727	0	17	1	64
07	0	W	6619	-0-	6619	35967	5136	2	1483	9	Y	1348	1372	0			40

OXY USA INC. 630591
COLLIE A WEST WELL #: S 12H RRCID -> 290749 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11176 - 20378

03	14B DENY		23520	-0-	23520	23520	19397	2	4123	9	Y	3748	3714	0			148
04	0	W	22468	-0-	22468	45988	18769	2	3699	9	Y	3363	3409	0			102
05	0	W	21854	-0-	21854	67842	18086	2	3768	9	Y	3425	3357	0			170
06	0	W	22073	-0-	22073	89915	18391	2	3682	9	Y	3347	3411	0			106
07	0	W	19855	-0-	19855	109770	16274	2	3581	9	Y	3255	3278	0			83

PERKINS 2-2S WELL #: 81H RRCID -> 290752 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 9853 - 20300

02	0	W	20749	-0-	20749	530523	17559	2	3190	9	Y	2900	2858	0			131
03	0	W	27258	-0-	27258	557781	23358	2	3900	9	Y	3545	3536	0			140
04	0	W	26251	-0-	26251	584032	22624	2	3627	9	Y	3297	3337	0			100
05	0	W	24684	-0-	24684	608716	21129	2	3555	9	Y	3232	3172	0			160
06	0	W	24574	-0-	24574	633290	21205	2	3369	9	Y	3063	3126	0			97
07	0	W	27405	-0-	27405	660695	23842	2	3563	9	Y	3239	3253	0			83

PERKINS 2-4S WELL #: 12H RRCID -> 290775 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10773 - 21342

02	0	W	19842	-0-	19842	543516	16434	2	3408	9	Y	3098	3064	0			140
03	0	W	26469	-0-	26469	569985	21869	2	4600	9	Y	4182	4157	0			165
04	0	W	26201	-0-	26201	596186	21835	2	4366	9	Y	3969	4014	0			120
05	0	W	25993	-0-	25993	622179	21617	2	4376	9	Y	3978	3901	0			197
06	0	W	22826	-0-	22826	645005	18964	2	3862	9	Y	3511	3597	0			111
07	0	W	23052	-0-	23052	668057	18803	2	4249	9	Y	3863	3875	0			99

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PERKINS 2-3S WELL #: 32H RRCID -> 290780 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11303 - 21384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		26868	-0-	26868	26868	22953	2	3915	9	Y	3559	3551	0			141
04	0	W	26147	-0-	26147	53015	22535	2	3612	9	Y	3284	3326	0			99
05	0	W	25390	-0-	25390	78405	21814	2	3576	9	Y	3251	3189	0			161
06	0	W	21984	-0-	21984	100389	18922	2	3062	9	Y	2784	2857	0			88
07	0	W	22152	-0-	22152	122541	18828	2	3324	9	Y	3022	3033	0			77

RUSSELL, F D WELL #: 1H RRCID -> 290942 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11325 - 15698

02	1764	X	NO RPT	-0-	-1764	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

PDC PERMIAN, INC. 646832
BLUE LAKES 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283098 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 10295 PERF.10547 - 20368

02	27244	X	10038	-0-	-17206	-0-	7198	2	1393	4	Y	1315	1331	0	7	8	195
							1447	9									
03	30163	X	29265	-0-	-898	-0-	19346	2	5981	4	Y	3580	3483	0	2	8	290
							3938	9									
04	29190	X	17795	-0-	-11395	-0-	24	1	14767	2	Y	2283	2333	0	1	8	239
							493	4	2511	9							
05	26567	X	16490	-0-	-10077	-0-	22	1	13599	2	Y	2109	2221	0			127
							549	4	2320	9							
06	28320	X	15116	-0-	-13204	-0-	13027	2	229	4	Y	1691	1633	0	2	8	183
							1860	9									
07	29264	X	16699	-0-	-12565	-0-	36	1	14062	2	Y	2090	1952	0			321
							302	4	2299	9							

GAVSTER STATE 32A WELL #: 1H RRCID -> 283114 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10736 - 15260

02	18592	X	12016	-0-	-6576	-0-	10343	2	134	4	Y	1399	1342	1	1	8	384
							1539	9									
03	21286	X	21286	-0-	-0-	-0-	18496	2	2790	9	Y	2536	2674	1	5	8	241
04	19710	X	19676	-0-	-34	-0-	17188	2	2	4	Y	2260	1955	1			546
							2486	9									
05	20459	X	20459	-0-	-0-	-0-	17898	2	2561	9	Y	2328	2604	1			270
06	19920	X	18525	-0-	-1395	-0-	24	1	15986	2	Y	2257	2308	1			219
							32	4	2483	9							
07	20584	X	19190	-0-	-1394	-0-	33	1	16469	2	Y	2442	2155	1	8	8	498
							2	4	2686	9							

GREENWICH NW 3130 WELL #: A 1H RRCID -> 283158 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 9620 PERF.10478 - 17838

02	49476	X	15492	-0-	-33984	-0-	13125	2	11	4	Y	2142	2048	0			225
							2356	9									
03	54777	X	554	-0-	-54223	-0-	426	1	9	4	Y	108	260	0	69	8	4
							119	9									
04	53010	X	312	-0-	-52698	-0-	3	2	25	4	Y	258	233	0			29
							284	9									
05	54777	X	-0-	-0-	-54777	-0-					Y	1040	974	0	1	8	94
06	49230	X	10554	-0-	-38676	-0-	505	1	8018	2	Y	1839	1766	0			167
							8	4	2023	9							
*07	52684	X	52684	-0-	-0-	-0-	4069	1	42096	2	Y	5924	5710	0	7	8	374
							3	4	6516	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
LOST SADDLE 46 WELL #: 1H RRCID -> 283230 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10617 - 14579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41300 X	23262	-0-	-18038	-0-	232	1	21299	2	N	1298	1368	1	4	8	213
						303	4	1428	9							
03	38130 X	34420	-0-	-3710	-0-	32021	2	35	4	N	2149	2075	1	7	8	280
						2364	9									
04	34680 X	31473	-0-	-3207	-0-	29218	2	2	4	N	2048	1911	1	1	8	416
						2253	9									
05	32395 X	30925	-0-	-1470	-0-	281	1	28503	2	N	1946	1910	1			452
						2141	9									
06	33300 X	28637	-0-	-4663	-0-	26137	2	236	4	N	2058	2273	1	4	8	233
						2264	9									
07	34410 X	28601	-0-	-5809	-0-	26470	2	2131	9	N	1937	1568	1			602

TARVIN STATE 2 WELL #: A 4H RRCID -> 283261 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10461 - 14916

02	16355 X	16355	-0-	-0-	-0-	38	1	15647	2	N	526	350	1	2	8	300
						91	4	579	9							
03	27569 X	27569	-0-	-0-	-0-	25923	2	571	4	N	977	1061	1	6	8	210
						1075	9									
04	26307 X	26307	-0-	-0-	-0-	1	1	25231	2	N	976	885	1			301
						1	4	1074	9							
05	26345 X	26345	-0-	-0-	-0-	25324	2	1	4	N	927	1070	1			158
						1020	9									
06	24311 X	24311	-0-	-0-	-0-	33	1	23311	2	N	879	866	1			171
						967	9									
*07	25206 X	25206	-0-	-0-	-0-	24187	2	1019	9	N	926	697	1	9	8	391

GREENWICH 57-3142 WELL #: 3H RRCID -> 283333 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 9963 PERF.16537 - 17722

02	4032 X	1082	-0-	-2950	-0-	930	2	152	9	Y	138					369
03	4991 X	3123	-0-	-1868	-0-	296	1	2352	2	Y	327	354	1	2	8	340
						115	4	360	9							
04	4830 X	1086	-0-	-3744	-0-	31	1	656	2	Y	363	368	0			335
						399	9									
05	4991 X	3669	-0-	-1322	-0-	3296	2	373	9	Y	339	367	1			307
06	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	550	1	8733	2	Y	335	357	1			285
						369	9									
*07	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	274	1	2839	2	Y	277	339	1			223
						4	4	305	9							

RON 56-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283356 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10691 - 14743

02	44688 X	19242	-0-	-25446	-0-	18113	2	957	4	N	156	170	1			266
						172	9									
03	48436 X	48436	-0-	-0-	-0-	5333	1	42314	2	N	482	538	1	21	8	189
						259	4	530	9							
04	51480 X	41721	-0-	-9759	-0-	1865	1	38986	2	N	370	362	1	5	8	192
						463	4	407	9							
05	50034 X	47238	-0-	-2796	-0-	46861	2	49	4	N	298	186	1	2	8	302
						328	9									
06	48420 X	44625	-0-	-3795	-0-	2615	1	41545	2	N	280	358	1			224
						157	4	308	9							
07	48422 X	44633	-0-	-3789	-0-	3895	1	40292	2	N	325	169	1	2	8	378
						88	4	358	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
WINCHESTER 57-10 WELL #: 1H RRCID -> 283358 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10461 - 14679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10500 X	5628	-0-	-4872	-0-	5033	2	595	9	N	541	716	1			243
03	17339 X	17339	-0-	-0-	-0-	1755	1	13923	2	N	1510	1389	1	9	8	355
						1661	9									
04	13027 X	13027	-0-	-0-	-0-	531	1	11108	2	N	1262	1258	1	2	8	357
						1388	9									
05	12512 X	12512	-0-	-0-	-0-	11135	2	1377	9	N	1252	1244	1	1	8	364
06	13873 X	13873	-0-	-0-	-0-	746	1	11856	2	N	1155	1403	1			116
						1271	9									
*07	14625 X	14625	-0-	-0-	-0-	1162	1	12018	2	N	1314	868	1	1	8	561
						1445	9									

QUINN 6 WELL #: 1H RRCID -> 283361 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10972 - 14455

02	6804 X	2523	-0-	-4281	-0-	4	1	2397	2	N	111					296
						122	9									
03	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	9	1	7617	2	N	318	346	1	2	8	266
						9	4	350	9							
04	6600 X	6554	-0-	-46	-0-	6	1	6252	2	N	268	175	1			359
						1	4	295	9							
05	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6544	2	299	9	N	272	363	1			268
06	7740 X	6889	-0-	-851	-0-	6636	2	253	9	N	230	349	1			149
07	7998 X	7202	-0-	-796	-0-	6918	2	284	9	N	258	172	1	4	8	231

TISDALE UNIT 56-8 WELL #: 1H RRCID -> 283401 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10122 PERF.10500 - 13852

02	9156 X	6497	-0-	-2659	-0-	6139	2	10	4	N	316	176	1			379
						348	9									
03	10137 X	8494	-0-	-1643	-0-	873	1	6928	2	N	361	355	1	5	8	380
						296	4	397	9							
04	11190 X	7832	-0-	-3358	-0-	332	1	6942	2	N	333	368	1	1	8	344
						192	4	366	9							
05	10912 X	9629	-0-	-1283	-0-	9049	2	9	4	N	519	551	1			312
						571	9									
06	10560 X	8182	-0-	-2378	-0-	458	1	7276	2	N	347	351	1			308
						66	4	382	9							
07	8494 X	7738	-0-	-756	-0-	651	1	6735	2	N	320	173	1			455
						352	9									

GREENWICH 57-3142 WELL #: 4H RRCID -> 283407 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 9730 PERF.10457 - 17797

02	34216 X	14690	-0-	-19526	-0-	13265	2	1425	9	Y	1295	1225	1			799
03	40889 X	32192	-0-	-8697	-0-	3257	1	25844	2	Y	2708	2966	1	19	8	522
						112	4	2979	9							
04	50550 X	38389	-0-	-12161	-0-	1589	1	33221	2	Y	3187	3063	1	7	8	639
						73	4	3506	9							
05	49383 X	24205	-0-	-25178	-0-	21919	2	115	4	Y	1974	1830	1	2	8	781
						2171	9									
06	47790 X	18321	-0-	-29469	-0-	929	1	14760	2	Y	2311	2474	1			618
						90	4	2542	9							
07	39680 X	7877	-0-	-31803	-0-	612	1	6332	2	Y	802	898	1	1	8	521
						51	4	882	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
LIAM STATE 53-12 WELL #: 1H RRCID -> 283408 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 9845 PERF.10193 - 19249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22848	X	11271	-0-	-11577	-0-	10813	2	56	4	Y	365	417	1			90
							402	9									
03	25296	X	17526	-0-	-7770	-0-	1887	1	14971	2	Y	607	433	1	79	8	185
							668	9									
04	24360	X	18046	-0-	-6314	-0-	792	1	16556	2	Y	602	475	1	19	8	293
							36	4	662	9							
05	19685	X	14711	-0-	-4974	-0-	14059	2	1	4	Y	592	788	1	6	8	91
							651	9									
06	19050	X	14224	-0-	-4826	-0-	807	1	12814	2	Y	515	494	1			112
							36	4	567	9							
07	18693	X	14792	-0-	-3901	-0-	1255	1	12985	2	Y	502	420	1	10	8	184
							552	9									

HERMIT 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283414 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10585 PERF.11009 - 20693

02	50903	X	50903	-0-	-0-	-0-	49422	2	700	4	N	710	688	1	9	8	562
							781	9									
03	74694	X	74694	-0-	-0-	-0-	73533	2	1161	9	N	1055	1041	1	12	8	564
04	71668	X	71668	-0-	-0-	-0-	236	1	70247	2	N	1066	1070	1	3	8	557
							12	4	1173	9							
05	74578	X	74578	-0-	-0-	-0-	73356	2	3	4	N	1108	1081	1	1	8	583
							1219	9									
06	70585	X	70585	-0-	-0-	-0-	69335	2	129	4	N	1019	1062	1	7	8	533
							1121	9									
*07	70845	X	70845	-0-	-0-	-0-	69593	2	6	4	N	1133	1038	1	1	8	627
							1246	9									

GREENWICH NE 3130 WELL #: B 1H RRCID -> 283481 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10867 - 18369

02	48076	X	30070	-0-	-18006	-0-	27292	2	454	4	Y	2113	1959	0			222
							2324	9									
03	53227	X	47424	-0-	-5803	-0-	4843	1	38431	2	Y	3273	3136	0	20	8	339
							550	4	3600	9							
04	51510	X	39096	-0-	-12414	-0-	1650	1	34499	2	Y	2349	2420	0	3	8	265
							363	4	2584	9							
05	56223	X	56223	-0-	-0-	-0-	53195	2	10	4	Y	2744	2760	0	2	8	247
							3018	9									
06	51210	X	40386	-0-	-10824	-0-	2257	1	35866	2	Y	2003	2064	0	5	8	181
							60	4	2203	9							
*07	52266	X	52266	-0-	-0-	-0-	4326	1	44753	2	Y	2734	2741	0	1	8	173
							180	4	3007	9							

SUGARLOAF 74 WELL #: 1H RRCID -> 283490 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10840 - 14773

02	8596	X	5249	-0-	-3347	-0-	3472	2	201	4	N	1433	1704	1	2	8	219
							1576	9									
03	8711	X	7090	-0-	-1621	-0-	4932	2	46	4	N	1920	1721	1	6	8	412
							2112	9									
04	8430	X	5578	-0-	-2852	-0-	41	1	3663	2	N	1591	1389	1	1	8	613
							124	4	1750	9							
05	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	7211	2	140	4	N	3298	3500	1			411
							3628	9									
06	6960	X	5459	-0-	-1501	-0-	3459	2	151	4	N	1681	1739	1	4	8	349
							1849	9									
07	7099	X	7048	-0-	-51	-0-	4970	2	47	4	N	1846	1537	1			658
							2031	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
TRIANGLE 75 WELL #: 2H RRCID -> 283491 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11380 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8568	X	3431	-0-	-5137	-0-	125	1	2564	2	N	423	342	1			491
							277	4	465	9							
03	7936	X	2431	-0-	-5505	-0-	101	1	1150	2	N	871	697	1	4	8	661
							222	4	958	9							
04	7230	X	5756	-0-	-1474	-0-	4867	2	889	9	N	808	708	1			761
05	7471	X	5705	-0-	-1766	-0-	4694	2	6	4	N	914	1043	1			632
							1005	9									
06	7230	X	5228	-0-	-2002	-0-	4255	2	27	4	N	860	1034	1	1	8	457
							946	9									
07	5952	X	4045	-0-	-1907	-0-	3270	2	1	4	N	704	699	1			462
							774	9									

KENOSHA 4441 WELL #: 1H RRCID -> 283584 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11040 - 20370

02	36148	X	32409	-0-	-3739	-0-	29391	2	159	4	N	2599	2586	1	3	8	300
							2859	9									
03	43506	X	43506	-0-	-0-	-0-	39445	2	1	4	N	3691	3438	1	5	8	548
							4060	9									
04	40855	X	40855	-0-	-0-	-0-	37093	1	5	4	N	3415	3321	1	2	8	640
							3757	9									
05	41434	X	41434	-0-	-0-	-0-	37667	2	4	4	N	3421	3645	1			416
							3763	9									
06	40236	X	40236	-0-	-0-	-0-	36561	2	52	4	N	3294	3322	1	5	8	383
							3623	9									
07	40021	X	39591	-0-	-430	-0-	35948	2	3643	9	N	3312	2939	1	1	8	755

LOST SADDLE 45 WELL #: 1H RRCID -> 283677 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 10195 PERF.10724 - 15104

02	5460	X	4178	-0-	-1282	-0-	38	1	3505	2	N	532	518	1	3	8	148
							50	4	585	9							
03	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	5918	2	6	4	N	1209	1044	1	4	8	309
							1330	9									
04	6810	X	5359	-0-	-1451	-0-	4444	2	915	9	N	832	887	1	1	8	253
05	7037	X	4778	-0-	-2259	-0-	40	1	4052	2	N	624	699	1			178
							686	9									
06	7020	X	5339	-0-	-1681	-0-	4798	2	43	4	N	453	357	1	2	8	272
							498	9									
07	7254	X	3979	-0-	-3275	-0-	3979	2			N	-0-	173	1			99

HORNET STATE 0607 1U WELL #: A 1H RRCID -> 283815 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 9876 PERF.10097 - 19823

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YELLOW JACKET 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 283817 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10661 - 18924

02	76076	X	50015	-0-	-26061	-0-	9	1	47060	2	Y	2294	2301	0			277
							423	4	2523	9							
03	84227	X	82893	-0-	-1334	-0-	8938	1	69907	2	Y	3586	3631	0	39	8	193
							103	4	3945	9							
04	81510	X	78859	-0-	-2651	-0-	3837	1	70664	2	Y	3828	3728	0	7	8	286
							147	4	4211	9							
05	84227	X	83932	-0-	-295	-0-	374	1	79556	2	Y	3509	3461	0	4	8	330
							142	4	3860	9							
06	81510	X	73217	-0-	-8293	-0-	4479	1	65324	2	Y	2844	2905	0			269
							286	4	3128	9							
07	82894	X	77150	-0-	-5744	-0-	6889	1	66641	2	Y	3146	3230	0	3	8	182
							159	4	3461	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
HELBING STATE 56-6 WELL #: 1H RRCID -> 283858 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 10062 PERF.10504 - 14926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26572	X	10223	-0-	-16349	-0-	9462	2	193	4	Y	516	616	1			269
							568	9									
03	29306	X	29306	-0-	-0-	-0-	3087	1	24496	2	Y	1272	1195	1	9	8	337
							324	4	1399	9							
04	29640	X	24329	-0-	-5311	-0-	1031	1	21560	2	Y	1410	1153	1	2	8	592
							187	4	1551	9							
05	28892	X	24734	-0-	-4158	-0-	23108	2	71	4	Y	1414	1636	1	1	8	369
							1555	9									
06	28350	X	23565	-0-	-4785	-0-	1288	1	20461	2	Y	1400	1401	1			368
							276	4	1540	9							
07	29295	X	22843	-0-	-6452	-0-	1860	1	19236	2	Y	1458	1239	1	1	8	586
							143	4	1604	9							

GREENWICH SW 3142 WELL #: B 3H RRCID -> 284297 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10076 - 17619

02	65268	X	44241	-0-	-21027	-0-	41930	2	2311	9	Y	2101	1947	0			221
03	72261	X	65356	-0-	-6905	-0-	6896	1	54722	2	Y	3398	3230	0	39	8	350
							3738	9									
04	69930	X	63485	-0-	-6445	-0-	2738	1	57238	2	Y	3190	3173	0	7	8	360
							3509	9									
05	67394	X	58241	-0-	-9153	-0-	55516	2	2725	9	Y	2477	2610	0	4	8	223
06	65220	X	58232	-0-	-6988	-0-	3314	1	52661	2	Y	2052	2089	0			186
							2257	9									
07	65627	X	52094	-0-	-13533	-0-	4383	1	45339	2	Y	2156	2202	0	4	8	136
							2372	9									

GREENWICH NW 3130 WELL #: B 2H RRCID -> 284317 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10182 - 17864

02	64148	X	52080	-0-	-12068	-0-	50124	2	1956	9	Y	1778	1651	0			187
03	73211	X	73211	-0-	-0-	-0-	7853	1	62315	2	Y	2766	2628	0	41	8	284
							3043	9									
04	68730	X	67309	-0-	-1421	-0-	2949	1	61644	2	Y	2469	2467	0	8	8	278
							2716	9									
05	71021	X	66712	-0-	-4309	-0-	63692	2	3020	9	Y	2745	2772	0	4	8	247
06	68730	X	60271	-0-	-8459	-0-	3392	1	53887	2	Y	2720	2720	0			247
							2992	9									
07	71021	X	57718	-0-	-13303	-0-	4814	1	49801	2	Y	2821	2887	0	3	8	178
							3103	9									

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 1H RRCID -> 284700 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10496 - 15177

02	26460	X	19640	-0-	-6820	-0-	15352	2	1293	4	N	2723	2820	1			649
							2995	9									
03	31199	X	31199	-0-	-0-	-0-	2859	1	22683	2	N	4616	4426	1	52	8	787
							579	4	5078	9							
04	27190	X	27190	-0-	-0-	-0-	1055	1	22064	2	N	3701	3926	1	6	8	556
							4071	9									
05	26288	X	26288	-0-	-0-	-0-	22364	2	3924	9	N	3567	3616	1	3	8	504
06	30180	X	25664	-0-	-4516	-0-	1302	1	20688	2	N	3338	3513	1			329
							2	4	3672	9							
07	31186	X	25966	-0-	-5220	-0-	1966	1	20342	2	N	3325	3311	1	2	8	341
							3658	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 284710 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9892 - 14440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35392 X	19450	-0-	-15942	-0-	18017	2	103	4	Y	1209	1127	1			430
						1330	9									
03	43462 X	27988	-0-	-15474	-0-	2850	1	22612	2	Y	2244	2330	1	23	8	321
						58	4	2468	9							
04	42060 X	24753	-0-	-17307	-0-	1024	1	21404	2	Y	2019	1868	1	3	8	469
						104	4	2221	9							
05	43462 X	25992	-0-	-17470	-0-	23414	2	39	4	Y	2308	2380	1	1	8	396
						2539	9									
06	42060 X	24130	-0-	-17930	-0-	1274	1	20250	2	Y	2279	2128	1			547
						99	4	2507	9							
07	27993 X	24547	-0-	-3446	-0-	1943	1	20100	2	Y	2265	2152	1	2	8	658
						12	4	2492	9							

LOST SADDLE 4546 1U WELL #: A 1H RRCID -> 284741 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10575 - 20697

02	42672 X	28037	-0-	-14635	-0-	24645	2	1067	4	Y	2114	2084	0	4	8	315
						2325	9									
03	48660 X	48660	-0-	-0-	-0-	37133	2	7414	4	Y	3739	3738	0	14	8	302
						4113	9									
04	48917 X	48917	-0-	-0-	-0-	73	1	44774	2	Y	3678	3593	0	2	8	385
						24	4	4046	9							
05	48648 X	48648	-0-	-0-	-0-	73	1	44413	2	Y	3742	3902	0			225
						46	4	4116	9							
06	47126 X	47126	-0-	-0-	-0-	42832	2	247	4	Y	3679	3501	0	5	8	398
						4047	9									
07	47244 X	46706	-0-	-538	-0-	109	1	42548	2	Y	3636	3474	0	1	8	559
						49	4	4000	9							

JEAN 38 WELL #: B 1H RRCID -> 284758 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 15964

02	25116 X	17395	-0-	-7721	-0-	948	1	15349	2	Y	942	905	1	1	8	229
						62	4	1036	9							
03	28241 X	28241	-0-	-0-	-0-	26139	2	177	4	Y	1750	1689	1	5	8	285
						1925	9									
04	29256 X	29256	-0-	-0-	-0-	27100	2	16	4	Y	1945	1693	1			537
						2140	9									
05	28633 X	28633	-0-	-0-	-0-	26600	2	8	4	Y	1841	2167	1			211
						2025	9									
06	26910 X	22183	-0-	-4727	-0-	20472	2	131	4	Y	1436	1575	1			72
						1580	9									
07	27807 X	22475	-0-	-5332	-0-	20677	2	15	4	Y	1621	1592	1	10	8	91
						1783	9									

HELBING STATE 56-5 WELL #: 1H RRCID -> 284806 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10237 PERF.10354 - 15181

02	24640 X	12497	-0-	-12143	-0-	11472	2	318	4	Y	643	620	1			371
						707	9									
03	27280 X	25142	-0-	-2138	-0-	2701	1	21428	2	Y	866	936	1	13	8	288
						60	4	953	9							
04	26745 X	26745	-0-	-0-	-0-	1161	1	24275	2	Y	1118	1010	1	3	8	393
						79	4	1230	9							
05	28459 X	28459	-0-	-0-	-0-	27104	2	76	4	Y	1163	1262	1	1	8	293
						1279	9									
06	26400 X	23014	-0-	-3386	-0-	1304	1	20713	2	Y	789	853	1			229
						129	4	868	9							
07	27280 X	21635	-0-	-5645	-0-	1834	1	18972	2	Y	699	697	1	1	8	230
						60	4	769	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BLUE LAKES 5556 WELL #: B 2H RRCID -> 284814 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10694 - 20589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30856	X	28095	-0-	-2761	-0-	25974	2	766	4	Y	1232	1169	0	5	8	183
							1355	9									
03	36998	X	36998	-0-	-0-	-0-	34436	2	568	4	Y	1813	1843	0	6	8	147
							1994	9									
04	33623	X	33623	-0-	-0-	-0-	52	1	31810	2	Y	1595	1574	0	1	8	167
							6	4	1755	9							
05	34162	X	30445	-0-	-3717	-0-	47	1	28656	2	Y	1584	1656	0			95
							1742	9									
06	33060	X	25290	-0-	-7770	-0-	23722	2	25	4	Y	1403	1342	0	4	8	152
							1543	9									
07	34162	X	26437	-0-	-7725	-0-	63	1	24593	2	Y	1618	1521	0			249
							1	4	1780	9							

GREENWICH SW 3142 WELL #: A 1H RRCID -> 284925 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10376 - 17748

02	5348	X	-0-	-0-	-5348	-0-					Y	-0-					-0-
03	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	1114	1	8840	2	Y	1886	1608	0	91	8	187
							2075	9									
04	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	466	1	9748	2	Y	1470	1483	0	9	8	165
							1617	9									
05	14506	X	14506	-0-	-0-	-0-	12998	2	1508	9	Y	1371	1408	0	5	8	123
06	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	617	1	9805	2	Y	1115	1137	0			101
							13	4	1227	9							
*07	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	760	1	7862	2	Y	1076	1105	0	4	8	68
							92	4	1184	9							

GORDON 30 WELL #: B 1H RRCID -> 284927 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11378 - 16032

02	24556	X	16107	-0-	-8449	-0-	842	1	13640	2	Y	1115	1045	1	2	8	252
							398	4	1227	9							
03	27187	X	25675	-0-	-1512	-0-	23443	2	7	4	Y	2023	1909	1	8	8	358
							2225	9									
04	26310	X	23354	-0-	-2956	-0-	21494	2	31	4	Y	1663	1553	1			468
							1829	9									
05	27187	X	24249	-0-	-2938	-0-	22333	2	2	4	Y	1740	1965	1			243
							1914	9									
06	25650	X	22708	-0-	-2942	-0-	20878	2	23	4	Y	1643	1728	1			158
							1807	9									
07	25668	X	23621	-0-	-2047	-0-	21831	2	9	4	Y	1619	1394	1	9	8	374
							1781	9									

ELKHEAD 4144 WELL #: A 2H RRCID -> 285032 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10492 - 20543

02	28560	X	25004	-0-	-3556	-0-	121	1	20287	2	Y	4174	4107	0	7	8	311
							5	4	4591	9							
03	44408	X	44408	-0-	-0-	-0-	37000	2	3	4	Y	6732	6726	0	18	8	299
							7405	9									
04	43073	X	43073	-0-	-0-	-0-	46	1	35854	2	Y	6413	6422	0	2	8	288
							119	4	7054	9							
05	45829	X	45829	-0-	-0-	-0-	253	1	38439	2	Y	6486	6613	0			161
							2	4	7135	9							
06	44767	X	44767	-0-	-0-	-0-	2171	1	35748	2	Y	6223	6258	0	6	8	120
							3	4	6845	9							
*07	46566	X	46566	-0-	-0-	-0-	39690	2	6876	9	Y	6251	6077	0	1	8	293

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
KENOSHA 4441 WELL #: B 2H RRCID -> 285122 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10846 - 20837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41496	X	30829	-0-	-10667	-0-	158	1	26467	2	Y	3814	3749	0	10	8	284
							9	4	4195	9							
03	45942	X	44610	-0-	-1332	-0-	38502	2	1	4	Y	5552	5575	0	14	8	247
							6107	9									
04	44460	X	41842	-0-	-2618	-0-	46	1	36023	2	Y	5115	5128	0	4	8	230
							146	4	5627	9							
05	46595	X	46595	-0-	-0-	-0-	267	1	40495	2	Y	5300	5397	0	1	8	132
							3	4	5830	9							
06	44460	X	41259	-0-	-3201	-0-	2055	1	33840	2	Y	4813	4844	0	9	8	92
							70	4	5294	9							
07	44609	X	40535	-0-	-4074	-0-	35287	2	5248	9	Y	4771	4639	0	1	8	223

GAVSTER STATE 32A WELL #: 2H RRCID -> 285273 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10768 - 15177

02	32032	X	18008	-0-	-14024	-0-	15978	2	219	4	Y	1646	1625	1	2	8	418
							1811	9									
03	35464	X	30795	-0-	-4669	-0-	27360	2	3435	9	Y	3123	3238	1	6	8	297
04	34320	X	29082	-0-	-5238	-0-	25873	2	2	4	Y	2915	2490	1			722
							3207	9									
05	33170	X	30483	-0-	-2687	-0-	27239	2	3244	9	Y	2949	3331	1			340
06	29790	X	26671	-0-	-3119	-0-	36	1	23898	2	Y	2457	2569	1			228
							34	4	2703	9							
07	30783	X	27626	-0-	-3157	-0-	50	1	24788	2	Y	2533	2255	1	10	8	496
							2	4	2786	9							

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: B 2H RRCID -> 285353 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10181 - 14781

02	20440	X	12452	-0-	-7988	-0-	11640	2	18	4	Y	722	666	1			250
							794	9									
03	24188	X	24188	-0-	-0-	-0-	2531	1	20087	2	Y	1391	1431	1	20	8	190
							40	4	1530	9							
04	25150	X	25150	-0-	-0-	-0-	1082	1	22618	2	Y	1316	1220	1	4	8	282
							2	4	1448	9							
05	22680	X	22680	-0-	-0-	-0-	21326	2	1354	9	Y	1231	1288	1	1	8	224
06	21900	X	20403	-0-	-1497	-0-	1135	1	18031	2	Y	1124	1077	1			271
							1	4	1236	9							
07	22630	X	21106	-0-	-1524	-0-	1743	1	18034	2	Y	1208	1122	1	2	8	355
							1329	9									

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 285452 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10126 - 14739

02	31220	X	10188	-0-	-21032	-0-	9074	2	32	4	Y	984	1204	1			151
							1082	9									
03	32962	X	32962	-0-	-0-	-0-	3391	1	26909	2	Y	2324	2101	1	16	8	358
							106	4	2556	9							
04	35075	X	35075	-0-	-0-	-0-	1481	1	30951	2	Y	2294	2175	1	5	8	472
							120	4	2523	9							
05	33294	X	29069	-0-	-4225	-0-	26984	2	28	4	Y	1870	1962	1	2	8	378
							2057	9									
06	32220	X	26634	-0-	-5586	-0-	1452	1	23076	2	Y	1880	1791	1			467
							38	4	2068	9							
07	36239	X	29296	-0-	-6943	-0-	2390	1	24723	2	Y	1974	1869	1	2	8	570
							12	4	2171	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
LIAM STATE 53-12 WELL #: C 4H RRCID -> 285528 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10374 - 20381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	167860	X	116995	-0-	-50865	-0-	114366	2	1503	4	Y	1024	1187	1			263
							1126	9									
03	185845	X	169438	-0-	-16407	-0-	18788	1	149081	2	Y	1247	1165	1	34	8	311
							197	4	1372	9							
04	201725	X	201725	-0-	-0-	-0-	9125	1	190761	2	Y	1294	966	1	5	8	634
							416	4	1423	9							
05	185845	X	164000	-0-	-21845	-0-	162696	2	6	4	Y	1180	1724	1	2	8	88
							1298	9									
06	233722	X	233722	-0-	-0-	-0-	13689	1	217507	2	Y	1489	1280	1			297
							888	4	1638	9							
*07	229843	X	229843	-0-	-0-	-0-	20131	1	208246	2	Y	1198	1141	1	2	8	352
							148	4	1318	9							

STINGER 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 286029 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10473 - 18418

02	85176	X	52306	-0-	-32870	-0-	532	1	49415	2	Y	1865	1820	0			224
							307	4	2052	9							
03	94302	X	77612	-0-	-16690	-0-	8797	1	64694	2	Y	3746	3721	0	29	8	220
							4121	9									
04	91260	X	70054	-0-	-21206	-0-	4143	1	61287	2	Y	4097	4142	0	6	8	169
							117	4	4507	9							
05	91574	X	71768	-0-	-19806	-0-	1066	1	66564	2	Y	3653	3674	0	3	8	145
							120	4	4018	9							
06	77040	X	67872	-0-	-9168	-0-	4973	1	58800	2	Y	3353	3328	0			170
							411	4	3688	9							
07	77624	X	67831	-0-	-9793	-0-	6585	1	57372	2	Y	3380	3351	0	2	8	197
							156	4	3718	9							

YELLOW JACKET 1716 WELL #: A 2H RRCID -> 286336 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10007 - 17970

02	48972	X	35196	-0-	-13776	-0-	8	1	28460	2	Y	3846	3838	0			464
							2497	4	4231	9							
03	54219	X	50865	-0-	-3354	-0-	4979	1	38727	2	Y	6359	6401	0	80	8	342
							164	4	6995	9							
04	53464	X	53464	-0-	-0-	-0-	2418	1	43767	2	Y	6142	6014	0	11	8	459
							523	4	6756	9							
05	54219	X	52603	-0-	-1616	-0-	258	1	45215	2	Y	6310	6170	0	6	8	593
							189	4	6941	9							
06	52470	X	51002	-0-	-1468	-0-	2828	1	40356	2	Y	5956	5986	0			563
							1266	4	6552	9							
07	54219	X	50830	-0-	-3389	-0-	4165	1	39491	2	Y	5916	6133	0	5	8	341
							666	4	6508	9							

YULE 56 WELL #: A 1H RRCID -> 286389 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10974 - 15591

02	24500	X	16622	-0-	-7878	-0-	4	1	15822	2	N	659	697	1	1	8	208
							71	4	725	9							
03	27125	X	22616	-0-	-4509	-0-	76	1	21349	2	N	1080	1068	1	4	8	216
							3	4	1188	9							
04	24584	X	24584	-0-	-0-	-0-	3	1	23255	2	N	1189	1067	1			338
							18	4	1308	9							
05	24403	X	24403	-0-	-0-	-0-	23153	2	34	8	N	1105	1246	1			197
							1216	9									
06	21900	X	21664	-0-	-236	-0-	20541	2	85	4	N	944	882	1			259
							1038	9									
07	25389	X	23805	-0-	-1584	-0-	181	1	22447	2	N	1066	1053	1	6	8	266
							4	4	1173	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
HORNET STATE 0607 2U WELL #: B 2H RRCID -> 286418 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10481 - 20507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	1840	-0-	-316	-0-	2	1	1462	2	Y	42	44	0			5
							330	4	46	9							
03	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	483	1	3485	2	Y	196	149	0	44	8	8
							29	4	216	9							
04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	296	1	3327	2	Y	198	181	0	11	8	14
							80	4	218	9							
05	2387	X	891	-0-	-1496	-0-	96	1	758	2	Y	30	38	0	4	8	2
							4	4	33	9							
06	2310	X	763	-0-	-1547	-0-	163	1	577	2	Y	2	4	0			-0-
							21	4	2	9							
07	2387	X	560	-0-	-1827	-0-	173	1	362	2	Y	14	10	0	3	8	1
							10	4	15	9							

STINGER 1716 WELL #: A 2H RRCID -> 286443 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10090 - 18097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49728	X	23367	-0-	-26361	-0-	283	1	19299	2	Y	3016	3081	0			363
							467	4	3318	9							
03	55056	X	48766	-0-	-6290	-0-	4952	1	35415	2	Y	7635	7484	0	66	8	448
							8399	9									
04	53280	X	46719	-0-	-6561	-0-	2557	1	35866	2	Y	7539	7665	0	11	8	311
							3	4	8293	9							
05	55056	X	48440	-0-	-6616	-0-	674	1	40299	2	Y	6589	6633	0	5	8	262
							219	4	7248	9							
06	53280	X	35583	-0-	-17697	-0-	2399	1	27837	2	Y	4690	4714	0			238
							188	4	5159	9							
07	48763	X	34745	-0-	-14018	-0-	3231	1	26018	2	Y	4900	4850	0	3	8	285
							106	4	5390	9							

ARGENTINE STATE 7170 5U WELL #: S 5H RRCID -> 286449 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10997 - 21223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19684	X	13821	-0-	-5863	-0-	10537	2	25	4	Y	2963	3034	0	4	8	38
							3259	9									
03	30660	X	30660	-0-	-0-	-0-	23481	2	9	4	Y	6518	6448	0	6	8	102
							7170	9									
04	27753	X	27753	-0-	-0-	-0-	21515	2	6238	9	Y	5671	5616	0	2	8	155
05	21793	X	15355	-0-	-6438	-0-	11935	2	3420	9	Y	3109	3173	0			91
06	21090	X	9513	-0-	-11577	-0-	8089	2	251	4	Y	1066	1130	0	4	8	23
							1173	9									
07	21793	X	17583	-0-	-4210	-0-	126	1	14534	2	Y	2657	2654	0	2	8	24
							2923	9									

ARGENTINE STATE 7170 4U WELL #: B 4H RRCID -> 286527 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11612 - 21838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29074	X	29074	-0-	-0-	-0-	22878	2	3	4	Y	5630	5700	0	13	8	73
							6193	9									
03	35297	X	35297	-0-	-0-	-0-	27823	2	9	4	Y	6786	6738	0	15	8	106
							7465	9									
04	35290	X	35290	-0-	-0-	-0-	27862	2	7428	9	Y	6753	6670	0	4	8	185
05	31806	X	22857	-0-	-8949	-0-	18223	2	4634	9	Y	4213	4274	0	1	8	123
06	30780	X	6830	-0-	-23950	-0-	4865	2	180	4	Y	1623	1705	0	6	8	35
							1785	9									
07	31806	X	22527	-0-	-9279	-0-	146	1	16884	2	Y	4997	4984	0	2	8	46
							5497	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
DONALDSON 4-54 WELL #: U 34H RRCID -> 286595 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10183 PERF.10680 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30772	X	20568	-0-	-10204	-0-	272	1	19268	2	N	836	736	0	3	8	325
							108	4	920	9							
03	32705	X	28637	-0-	-4068	-0-	27191	2	175	4	N	1155	1019	0	4	8	457
							1271	9									
04	31500	X	29560	-0-	-1940	-0-	28241	2	1319	9	N	1199	1337	0	1	8	318
05	31837	X	29432	-0-	-2405	-0-	27941	2	253	4	N	1125	1192	0			251
							1238	9									
06	30240	X	28115	-0-	-2125	-0-	762	1	25984	2	N	1232	1199	0	3	8	281
							14	4	1355	9							
07	30535	X	28303	-0-	-2232	-0-	27041	2	116	4	N	1042	1012	0			311
							1146	9									

STONEMAN STATE 3927 WELL #: B 1H RRCID -> 286927 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9918 - 22500

02	108360	X	45635	-0-	-62725	-0-	1106	1	41831	2	Y	2059	1914	0			754
							433	4	2265	9							
03	119970	X	69926	-0-	-50044	-0-	8898	1	57499	2	Y	3180	3033	0	89	8	812
							31	4	3498	9							
04	116100	X	82187	-0-	-33913	-0-	5329	1	72564	2	Y	3792	4115	0	18	8	471
							123	4	4171	9							
05	139891	X	139891	-0-	-0-	-0-	1741	1	131582	2	Y	5855	5714	0	12	8	600
							127	4	6441	9							
06	78420	X	8376	-0-	-70044	-0-	775	1	7184	2	Y	367	705	0			262
							13	4	404	9							
07	84971	X	81729	-0-	-3242	-0-	8127	1	68046	2	Y	4951	4852	0	11	8	350
							110	4	5446	9							

BUCKSKIN STATE 1003 2U WELL #: A 2H RRCID -> 287018 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10105 PERF.10387 - 20439

02	64148	X	39036	-0-	-25112	-0-	42	1	32885	2	Y	5232	5143	0			198
							354	4	5755	9							
03	71021	X	61674	-0-	-9347	-0-	5822	1	46053	2	Y	8907	8803	0	104	8	198
							1	4	9798	9							
04	68730	X	61659	-0-	-7071	-0-	2487	1	49253	2	Y	9017	9055	0	13	8	147
							9919	9									
05	71021	X	53481	-0-	-17540	-0-	44991	2	1	4	Y	7717	7722	0	6	8	136
							8489	9									
06	65250	X	43673	-0-	-21577	-0-	2145	1	34087	2	Y	6683	6677	0			142
							90	4	7351	9							
07	63798	X	49761	-0-	-14037	-0-	3673	1	37846	2	Y	7493	7486	0	6	8	143
							8242	9									

STONEMAN STATE 3927 WELL #: A 2H RRCID -> 287041 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9548 - 22146

02	3752	X	1749	-0-	-2003	-0-	284	1	1101	2	Y	227	243	0			83
							114	4	250	9							
03	4154	X	583	-0-	-3571	-0-	370	1	23	2	Y	123	143	0	42	8	21
							55	4	135	9							
04	4200	X	355	-0-	-3845	-0-	287	1	58	4	Y	9	23	0	7	8	-0-
							10	9									
05	4154	X	237	-0-	-3917	-0-	122	1	106	4	Y	8	2	0	6	8	-0-
							9	9									
06	4020	X	215	-0-	-3805	-0-	106	1	13	4	Y	87	18	0	25	8	44
							96	9									
07	1922	X	567	-0-	-1355	-0-	305	1	240	4	Y	20	53	0	10	8	1
							22	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BUCKSKIN STATE 1003 3U WELL #: B 3H RRCID -> 287042 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10570 - 20643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	126056	X	28336	-0-	-97720	-0-	33	1	26496	2	Y	1299	1315	0			49
							378	4	1429	9							
03	144739	X	84812	-0-	-59927	-0-	9014	1	71348	2	Y	3936	3814	0	84	8	87
							120	4	4330	9							
04	140070	X	95362	-0-	-44708	-0-	4268	1	85598	2	Y	4996	4984	0	18	8	81
							5496	9									
05	144739	X	99173	-0-	-45566	-0-	93452	2	5721	9	Y	5201	5182	0	8	8	92
06	102660	X	92966	-0-	-9694	-0-	5181	1	82321	2	Y	4967	4953	0			106
							5464	9									
07	98580	X	91283	-0-	-7297	-0-	7607	1	78452	2	Y	4749	4761	0	3	8	91
							5224	9									

BUCKSKIN STATE 1003 4U WELL #: A 4H RRCID -> 287109 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10253 - 20373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	69496	X	40413	-0-	-29083	-0-	46	1	32887	2	Y	6743	6665	0			255
							63	4	7417	9							
03	76942	X	61030	-0-	-15912	-0-	5478	1	43315	2	Y	11123	11053	0	76	8	249
							2	4	12235	9							
04	74460	X	65607	-0-	-8853	-0-	2550	1	50405	2	Y	11433	11479	0	16	8	187
							76	4	12576	9							
05	77800	X	77800	-0-	-0-	-0-	63827	2	17	4	Y	12687	12644	0	6	8	224
							13956	9									
06	74460	X	69249	-0-	-5211	-0-	3395	1	53936	2	Y	10787	10781	0			230
							52	4	11866	9							
07	67828	X	44214	-0-	-23614	-0-	3219	1	33159	2	Y	7059	7150	0	4	8	135
							71	4	7765	9							

WINDY MOUNTAIN 7879 1U WELL #: B 1H RRCID -> 287143 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10891 - 20886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32144	X	24518	-0-	-7626	-0-	20865	2	866	4	Y	2534	2497	0	8	8	262
							2787	9									
03	35588	X	31137	-0-	-4451	-0-	27400	2	20	4	Y	3379	3392	0	17	8	232
							3717	9									
04	48415	X	48415	-0-	-0-	-0-	55	1	42763	2	Y	5088	4749	0	3	8	568
							5597	9									
05	51164	X	51164	-0-	-0-	-0-	44849	2	6	4	Y	5735	5845	0	1	8	457
							6309	9									
06	43239	X	43239	-0-	-0-	-0-	44	1	37452	2	Y	5105	5165	0	9	8	388
							127	4	5616	9							
*07	36622	X	36622	-0-	-0-	-0-	31529	2	26	4	Y	4606	4568	0	1	8	425
							5067	9									

WINDY MOUNTAIN 7879 2U WELL #: B 2H RRCID -> 287156 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10496 PERF.11020 - 20699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29932	X	24439	-0-	-5493	-0-	21062	2	5	4	Y	3065	3036	0	10	8	317
							3372	9									
03	33139	X	29258	-0-	-3881	-0-	24859	2	9	4	Y	3991	4016	0	17	8	275
							4390	9									
04	32070	X	5470	-0-	-26600	-0-	5	1	4130	2	Y	1212	1351	0	1	8	135
							2	4	1333	9							
05	33139	X	434	-0-	-32705	-0-	1	4	433	9	Y	394	498	0			31
06	29910	X	899	-0-	-29011	-0-	683	4	216	9	Y	196	208	0	4	8	15
07	29264	X	9385	-0-	-19879	-0-	7309	2	442	4	Y	1485	1363	0			137
							1634	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BUCKSKIN STATE 1003 1U WELL #: B 1H RRCID -> 287202 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10497 - 20498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	88900 X	61300	-0-	-27600	-0-	59	1	57241	2	Y	3276	3237	0			124
						396	4	3604	9							
03	98425 X	85985	-0-	-12440	-0-	8982	1	71082	2	Y	5376	5327	0	53	8	120
						7	4	5914	9							
04	95250 X	89222	-0-	-6028	-0-	3915	1	78296	2	Y	6374	6320	0	71	8	103
						7011	9									
05	98425 X	89836	-0-	-8589	-0-	82910	2	6926	9	Y	6296	6281	0	7	8	111
06	95250 X	86315	-0-	-8935	-0-	4720	1	75002	2	Y	5994	5977	0			128
						6593	9									
07	92163 X	88744	-0-	-3419	-0-	7269	1	74975	2	Y	5909	5919	0	5	8	113
						6500	9									

GRIZZLY NORTH 7673B WELL #: B 2H RRCID -> 287595 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 10679 PERF.11089 - 21518

02	23352 X	18027	-0-	-5325	-0-	14716	2	16	4	Y	2995	3039	0	9	8	39
						3295	9									
03	43118 X	43118	-0-	-0-	-0-	36741	2	9	4	Y	5789	5726	0	12	8	90
						6368	9									
04	25020 X	3008	-0-	-22012	-0-	2569	2	439	9	Y	399	478	0			11
05	25854 X	840	-0-	-25014	-0-	214	2	80	4	Y	496	492	0	1	8	14
						546	9									
06	25020 X	5633	-0-	-19387	-0-	4355	2	170	4	Y	1007	992	0	8	8	21
						1108	9									
07	25854 X	12615	-0-	-13239	-0-	87	1	9970	2	Y	2283	2282	0	1	8	21
						47	4	2511	9							

JAYMAC 56-7 WELL #: 1H RRCID -> 288382 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10230 - 14392

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIZZLY WEST 77 WELL #: A 3H RRCID -> 289062 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11074 - 15897

02	11760 X	5339	-0-	-6421	-0-	4294	2	3	4	Y	947	930	0	3	8	38
						1042	9									
03	12183 X	9332	-0-	-2851	-0-	6767	2	5	4	Y	2327	2229	0	5	8	131
						2560	9									
04	11700 X	8352	-0-	-3348	-0-	6203	2	4	4	Y	1950	1886	0	1	8	194
						2145	9									
05	12090 X	7996	-0-	-4094	-0-	5888	2	78	4	Y	1845	2016	0			23
						2030	9									
06	9030 X	6723	-0-	-2307	-0-	4	1	5204	2	Y	1372	1373	0	1	8	21
						6	4	1509	9							
07	9331 X	7780	-0-	-1551	-0-	15	1	6105	2	Y	1502	1498	0			25
						8	4	1652	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
TIN CUP 81 WELL #: 1H RRCID -> 289089 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10449 - 14457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	906	2	54	4	N	616	689	1	1	8	407
							678	9									
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	2412	2	50	4	N	1382	1225	1	7	8	557
							1520	9									
04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	95	1	1995	2	N	1296	1048	1			805
							98	4	1426	9							
05	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	3108	2	121	4	N	1328	1391	1			742
							1461	9									
06	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	3169	2	110	4	N	1285	1386	1	1	8	640
							1414	9									
*07	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	2908	2	80	4	N	1383	1575	1			448
							1521	9									

SUGARLOAF 7475 2U WELL #: B 2H RRCID -> 289093 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10454 PERF.11290 - 21809

02	21700	X	12951	-0-	-8749	-0-	9586	2	319	4	Y	2769	2805	0	7	8	36
							3046	9									
03	25207	X	25207	-0-	-0-	-0-	20744	2	94	4	Y	3972	3934	0	12	8	62
							4369	9									
04	23100	X	14494	-0-	-8606	-0-	12627	2	1867	9	Y	1697	1711	0	2	8	46
05	16988	X	1421	-0-	-15567	-0-	792	2	20	4	Y	554	583	0	1	8	16
							609	9									
06	23250	X	8012	-0-	-15238	-0-	5582	2	4	4	Y	2205	2169	0	5	8	47
							2426	9									
07	24025	X	8447	-0-	-15578	-0-	50	1	5711	2	Y	2269	2294	0	1	8	21
							190	4	2496	9							

GRIZZLY WEST 77 WELL #: C 2H RRCID -> 289095 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11395 - 16164

02	6720	X	4454	-0-	-2266	-0-	3488	2	5	4	Y	874	880	0	2	8	35
							961	9									
03	8246	X	6987	-0-	-1259	-0-	5212	2	4	4	Y	1610	1551	0	3	8	91
							1771	9									
04	7980	X	6883	-0-	-1097	-0-	5293	2	3	4	Y	1443	1391	0			143
							1587	9									
05	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	7671	2	96	4	Y	1399	1525	0			17
							1539	9									
06	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	5	1	5874	2	Y	1067	1067	0	1	8	16
							6	4	1174	9							
07	7099	X	4692	-0-	-2407	-0-	9	1	3646	2	Y	937	937	0			16
							6	4	1031	9							

SUGARLOAF 7475 1U WELL #: B 1H RRCID -> 289118 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10689 PERF.11357 - 18995

02	15591	X	15591	-0-	-0-	-0-	12542	2	98	4	Y	2683	2716	0	5	8	35
							2951	9									
03	22264	X	22264	-0-	-0-	-0-	18315	2	21	4	Y	3571	3542	0	8	8	56
							3928	9									
04	14709	X	14709	-0-	-0-	-0-	11827	2	2882	9	Y	2620	2602	0	2	8	72
05	7502	X	6542	-0-	-960	-0-	4185	2	16	4	Y	2128	2138	0			62
							2341	9									
06	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	6109	2	65	4	Y	2612	2613	0	5	8	56
							2873	9									
*07	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	57	1	6519	2	Y	2789	2818	0	1	8	26
							311	4	3068	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
ELKHEAD 4144 WELL #: A 7H RRCID -> 289806 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10710 - 21133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	95620	X	60809	-0-	-34811	-0-	69	1	51883	2	Y	7296	7307	0	13	8	202
							831	4	8026	9							
03	105865	X	89495	-0-	-16370	-0-	93	1	76927	2	Y	11210	11177	0	15	8	220
							144	4	12331	9							
04	97050	X	89719	-0-	-7331	-0-	95	1	78376	2	Y	10127	10104	0	4	8	239
							108	4	11140	9							
05	99014	X	83952	-0-	-15062	-0-	88	1	73822	2	Y	9061	9138	0	1	8	161
							75	4	9967	9							
06	90240	X	76272	-0-	-13968	-0-	62	1	67047	2	Y	8142	8115	0	8	8	180
							207	4	8956	9							
07	92721	X	71647	-0-	-21074	-0-	67	1	63152	2	Y	7490	7513	0	1	8	156
							189	4	8239	9							

ELKHEAD 4144 WELL #: C 4H RRCID -> 289903 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11300 - 21732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60592	X	41708	-0-	-18884	-0-	52	1	35018	2	Y	5225	5213	0	15	8	145
							890	4	5748	9							
03	67084	X	53212	-0-	-13872	-0-	62	1	45859	2	Y	6544	6543	0	18	8	128
							93	4	7198	9							
04	58620	X	52347	-0-	-6273	-0-	62	1	45302	2	Y	6288	6264	0	4	8	148
							66	4	6917	9							
05	59303	X	49763	-0-	-9540	-0-	59	1	43002	2	Y	6047	6087	0	1	8	107
							50	4	6652	9							
06	57060	X	41090	-0-	-15970	-0-	51	1	35671	2	Y	4707	4701	0	9	8	104
							190	4	5178	9							
07	54095	X	44535	-0-	-9560	-0-	52	1	38634	2	Y	5159	5155	0	1	8	107
							174	4	5675	9							

ELKHEAD 4144 WELL #: B 6H RRCID -> 289904 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10779 PERF.11012 - 21430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56392	X	34749	-0-	-21643	-0-	46	1	29195	2	Y	4387	4374	0	9	8	122
							682	4	4826	9							
03	50499	X	50425	-0-	-74	-0-	64	1	44070	2	Y	5633	5633	0	12	8	110
							95	4	6196	9							
04	48870	X	47565	-0-	-1305	-0-	62	1	42010	2	Y	4928	4920	0	2	8	116
							72	4	5421	9							
05	50499	X	43885	-0-	-6614	-0-	58	1	38716	2	Y	4601	4635	0			82
							50	4	5061	9							
06	48810	X	30466	-0-	-18344	-0-	40	1	26642	2	Y	3306	3310	0	5	8	73
							147	4	3637	9							
07	50437	X	27853	-0-	-22584	-0-	37	1	24002	2	Y	3354	3357	0			70
							125	4	3689	9							

ELKHEAD 4144 WELL #: B 8H RRCID -> 289906 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11322 - 21743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	86772	X	47774	-0-	-38998	-0-	40128	2	1243	4	Y	5821	5826	0	17	8	161
							6403	9									
03	86118	X	70840	-0-	-15278	-0-	61262	2	122	4	Y	8596	8568	0	21	8	168
							9456	9									
04	77820	X	66414	-0-	-11406	-0-	57699	2	87	4	Y	7844	7822	0	5	8	185
							8628	9									
05	75020	X	64436	-0-	-10584	-0-	56164	2	62	4	Y	7464	7516	0	1	8	132
							8210	9									
06	68550	X	44703	-0-	-23847	-0-	38619	2	247	4	Y	5306	5310	0	11	8	117
							5837	9									
07	70835	X	53345	-0-	-17490	-0-	46321	2	200	4	Y	6204	6191	0	1	8	129
							6824	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
ELKHEAD 4144 WELL #: A 5H RRCID -> 289907 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10812 - 21244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	88900	X	53508	-0-	-35392	-0-	60	1	44588	2	Y	7292	7280	0	7	8	202
							839	4	8021	9							
03	91512	X	68776	-0-	-22736	-0-	80	1	59476	2	Y	8271	8302	0	9	8	162
							122	4	9098	9							
04	79740	X	67540	-0-	-12200	-0-	68	1	59182	2	Y	7462	7446	0	2	8	176
							82	4	8208	9							
05	77841	X	71280	-0-	-6561	-0-	59	1	63110	2	Y	7326	7372	0			130
							52	4	8059	9							
06	73755	X	73755	-0-	-0-	-0-	70	1	65771	2	Y	6972	6942	0	5	8	155
							245	4	7669	9							
07	69781	X	68323	-0-	-1458	-0-	64	1	60811	2	Y	6571	6588	0	1	8	137
							220	4	7228	9							

ELKHEAD 4144 WELL #: S 3H RRCID -> 289928 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10469 - 20539

02	72408	X	41992	-0-	-30416	-0-	48	1	32821	2	Y	6893	6883	0	11	8	191
							1541	4	7582	9							
03	68820	X	53788	-0-	-15032	-0-	63	1	43718	2	Y	9010	9010	0	14	8	177
							96	4	9911	9							
04	62490	X	53075	-0-	-9415	-0-	63	1	43781	2	Y	8327	8305	0	3	8	196
							71	4	9160	9							
05	60233	X	52385	-0-	-7848	-0-	62	1	43340	2	Y	8117	8168	0	1	8	144
							54	4	8929	9							
06	56070	X	40599	-0-	-15471	-0-	47	1	33646	2	Y	6151	6150	0	9	8	136
							140	4	6766	9							
07	54839	X	39005	-0-	-15834	-0-	42	1	32051	2	Y	6146	6153	0	1	8	128
							151	4	6761	9							

TINMAN 8180 5U WELL #: B 5H RRCID -> 290128 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10427 - 17662

02	20304	X	20304	-0-	-0-	-0-	682	1	15231	2	Y	3024	2987	0	6	8	85
							1065	4	3326	9							
03	45477	X	29775	-0-	-15702	-0-	474	1	24817	2	Y	4058	4039	0	6	8	98
							20	4	4464	9							
04	34830	X	29198	-0-	-5632	-0-	600	1	24435	2	Y	3647	3620	0	2	8	123
							151	4	4012	9							
05	33635	X	28609	-0-	-5026	-0-	648	1	23418	2	Y	3533	3482	0			174
							657	4	3886	9							
06	28800	X	24120	-0-	-4680	-0-	340	1	20053	2	Y	3191	3220	0	5	8	140
							217	4	3510	9							
07	30163	X	20700	-0-	-9463	-0-	433	1	16730	2	Y	2789	2825	0	1	8	103
							469	4	3068	9							

TINMAN 8180 4U WELL #: A 4H RRCID -> 290142 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10159 PERF.10196 - 17559

02	43372	X	8952	-0-	-34420	-0-	1132	1	5287	2	Y	2116	2067	0	9	8	179
							205	4	2328	9							
03	40424	X	13481	-0-	-26943	-0-	1295	1	8445	2	Y	3325	3335	0	12	8	157
							83	4	3658	9							
04	32940	X	21085	-0-	-11855	-0-	1871	1	13431	2	Y	4641	4562	0	4	8	232
							678	4	5105	9							
05	32271	X	18835	-0-	-13436	-0-	1575	1	11589	2	Y	4049	3973	0	1	8	307
							1217	4	4454	9							
06	28080	X	10385	-0-	-17695	-0-	1114	1	6483	2	Y	2208	2324	0	7	8	184
							359	4	2429	9							
07	21793	X	885	-0-	-20908	-0-	706	1	13	4	Y	151	145	0			190
							166	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
TINMAN 8180 6U WELL #: B 6H RRCID -> 290144 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10520 - 17916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50148	X	20723	-0-	-29425	-0-	682	1	15938	2	Y	2762	2744	0	11	8	78
							1065	4	3038	9							
03	55521	X	38057	-0-	-17464	-0-	596	1	32271	2	Y	4694	4647	0	12	8	113
							27	4	5163	9							
04	53730	X	30794	-0-	-22936	-0-	614	1	25765	2	Y	3960	3935	0	4	8	134
							59	4	4356	9							
05	52607	X	32500	-0-	-20107	-0-	710	1	26726	2	Y	3981	3918	0	1	8	196
							685	4	4379	9							
06	42510	X	28319	-0-	-14191	-0-	382	1	23958	2	Y	3420	3456	0	10	8	150
							217	4	3762	9							
07	38068	X	22811	-0-	-15257	-0-	475	1	18812	2	Y	2779	2826	0	1	8	102
							467	4	3057	9							

TINMAN 8180 8U WELL #: A 8H RRCID -> 290172 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10294 - 17452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42252	X	23507	-0-	-18745	-0-	733	1	17123	2	Y	4163	4128	0	7	8	118
							1072	4	4579	9							
03	41292	X	29403	-0-	-11889	-0-	447	1	23371	2	Y	5053	5041	0	8	8	122
							27	4	5558	9							
04	40440	X	30139	-0-	-10301	-0-	593	1	24336	2	Y	4599	4563	0	2	8	156
							151	4	5059	9							
05	41788	X	26692	-0-	-15096	-0-	577	1	20763	2	Y	4243	4190	0			209
							685	4	4667	9							
06	40440	X	13694	-0-	-26746	-0-	204	1	10209	2	Y	2792	2875	0	4	8	122
							210	4	3071	9							
07	31155	X	16281	-0-	-14874	-0-	320	1	11945	2	Y	3222	3225	0			119
							472	4	3544	9							

BUCKSKIN STATE 1003 6U WELL #: A 6H RRCID -> 290754 COMPL. DATE 03/24/2021 TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BUCKSKIN STATE 1003 8U WELL #: B 8H RRCID -> 290755 COMPL. DATE 04/21/2021 TOTAL DEPTH 10316 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BUCKSKIN STATE 1003 5U WELL #: A 5H RRCID -> 290839 COMPL. DATE 03/08/2021 TOTAL DEPTH 9988 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BUCKSKIN STATE 1003 7U WELL #: A 7H RRCID -> 290875 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9961 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
STONEMAN STATE 3927 WELL #: B 4H RRCID -> 290992 COMPL. DATE 05/13/2021 TOTAL DEPTH 9777 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	5650	-0-	5650	5650	103	1	4470	2	Y	427	118	0	15	8	294
						607	4	470	9							
07	SHUT IN	48857	-0-	48857	54507	4621	1	39028	2	Y	4469	4443	0	4	8	316
						292	4	4916	9							

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11228 - 15628

02	14854 X	1904	-0-	-12950	-0-	1395	3	329	4	Y	164	153	1			36
						180	9									
03	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2077	3	46	4	Y	220	226	1			30
						242	9									
04	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	1875	3	145	4	Y	196	208	1			18
						216	9									
05	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	1762	3	174	4	Y	187	179	1			26
						206	9									
06	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	1987	3	161	4	Y	137	140	1			23
						151	9									
07	2325 N	1864	-0-	-461	-0-	1636	3	154	4	Y	67	68	1			22
						74	9									

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 204HU RRCID -> 281895 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545

02	98465 X	11602	-0-	-86863	-0-	7619	3	1799	4	Y	1985	1848	1			193
						2184	9									
03	15904 X	15904	-0-	-0-	-0-	12420	3	277	4	Y	2915	2868	1			240
						3207	9									
04	14934 X	14934	-0-	-0-	-0-	11213	3	866	4	Y	2595	2751	1			84
						2855	9									
05	14694 X	14302	-0-	-392	-0-	10535	3	1039	4	Y	2480	2371	1			193
						2728	9									
06	15390 X	11878	-0-	-3512	-0-	8835	3	715	4	Y	2116	2161	1			148
						2328	9									
07	15903 X	10871	-0-	-5032	-0-	7991	3	750	4	Y	1936	1990	1			94
						2130	9									

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4402HL RRCID -> 282219 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11000 - 18200

02	179137 X	17888	-0-	-161249	-0-	13983	3	834	4	Y	2792	2811	1			151
						3071	9									
03	27866 X	27866	-0-	-0-	-0-	21988	3	133	4	Y	5223	4816	1			558
						5745	9									
04	25209 X	25209	-0-	-0-	-0-	19759	3	424	4	Y	4569	4795	1			332
						5026	9									
05	23715 X	23491	-0-	-224	-0-	17855	3	418	4	Y	4744	4678	1			398
						5218	9									
06	23313 X	23313	-0-	-0-	-0-	19056	3	403	4	Y	3504	3446	1			456
						3854	9									
07	23715 X	18515	-0-	-5200	-0-	13817	3	1260	4	Y	3125	2852	1			729
						3438	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 209HL RRCID -> 282283 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11009 - 15672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22101 X	2625	-0-	-19476	-0-	1874	3	442	4	Y	281	262	1			99
						309	9									
03	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3055	3	68	4	Y	412	438	1			73
						453	9									
04	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	2758	3	213	4	Y	367	389	1			51
						404	9									
05	3317 X	3234	-0-	-83	-0-	2592	3	256	4	Y	351	335	1			67
						386	9									
06	3450 X	2225	-0-	-1225	-0-	1807	3	146	4	Y	247	253	1			61
						272	9									
07	3565 X	935	-0-	-2630	-0-	725	3	68	4	Y	129	131	1			59
						142	9									

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 212HU RRCID -> 282284 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 15440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	92299 X	11030	-0-	-81269	-0-	7423	3	1753	4	Y	1685	1569	1			182
						1854	9									
03	15093 X	15093	-0-	-0-	-0-	12100	3	270	4	Y	2475	2443	1			214
						2723	9									
04	14191 X	14191	-0-	-0-	-0-	10924	3	844	4	Y	2203	2336	1			81
						2423	9									
05	13981 X	13593	-0-	-388	-0-	10264	3	1012	4	Y	2106	2013	1			174
						2317	9									
06	14610 X	11156	-0-	-3454	-0-	8584	3	695	4	Y	1706	1742	1			138
						1877	9									
07	15097 X	8511	-0-	-6586	-0-	6357	3	596	4	Y	1416	1454	1			100
						1558	9									

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 214HU RRCID -> 282285 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10810 - 15426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	70598 X	8398	-0-	-62200	-0-	5610	3	1325	4	Y	1330	1238	1			160
						1463	9									
03	11496 X	11496	-0-	-0-	-0-	9145	3	204	4	Y	1952	1935	1			177
						2147	9									
04	10807 X	10807	-0-	-0-	-0-	8256	3	638	4	Y	1739	1843	1			73
						1913	9									
05	10350 X	10350	-0-	-0-	-0-	7758	3	765	4	Y	1661	1588	1			146
						1827	9									
06	11007 X	11007	-0-	-0-	-0-	8386	3	679	4	Y	1765	1802	1			109
						1942	9									
07	10199 X	8980	-0-	-1219	-0-	6632	3	622	4	Y	1569	1613	1			65
						1726	9									

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4401HU RRCID -> 282389 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 10999 PERF.11200 - 18255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	195623 X	21173	-0-	-174450	-0-	17726	3	1007	4	Y	2218	2218	1			120
						2440	9									
03	31217 X	28170	-0-	-3047	-0-	24722	3	140	4	Y	3007	2806	1			321
						3308	9									
04	29460 X	24876	-0-	-4584	-0-	22034	3	447	4	Y	2177	2340	1			158
						2395	9									
05	26629 X	23178	-0-	-3451	-0-	20663	3	462	4	Y	1866	1867	1			157
						2053	9									
06	27270 X	26070	-0-	-1200	-0-	22361	3	427	4	Y	2984	2752	1			389
						3282	9									
07	28179 X	21604	-0-	-6575	-0-	17771	3	1431	4	Y	2184	2063	1			510
						2402	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 207HL RRCID -> 282450 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11099 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	74142	X	8800	-0-	-65342	-0-	6186	3	1461	4	Y	1048	976	1			124
							1153	9									
03	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	10084	3	225	4	Y	1540	1525	1			139
							1694	9									
04	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	9104	3	703	4	Y	1370	1453	1			56
							1507	9									
05	11129	X	10838	-0-	-291	-0-	8554	3	843	4	Y	1310	1252	1			114
							1441	9									
06	11610	X	9820	-0-	-1790	-0-	7902	3	640	4	Y	1162	1186	1			90
							1278	9									
07	11997	X	6597	-0-	-5400	-0-	5097	3	478	4	Y	929	954	1			65
							1022	9									

LONG YUENGLING WELL #: L 03H RRCID -> 283149 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10820 - 18434

02	235096	X	25343	-0-	-209753	-0-	23021	3	588	4	Y	1576	1610	0			93
							1734	9									
03	37107	X	33547	-0-	-3560	-0-	30921	3	186	4	Y	2218	2231	0			80
							2440	9									
04	33840	X	31704	-0-	-2136	-0-	29318	3	2386	9	Y	2169	2096	0			153
05	34968	X	33216	-0-	-1752	-0-	30498	3	244	4	Y	2249	2270	0			132
							2474	9									
06	33840	X	31122	-0-	-2718	-0-	28520	3	286	4	Y	2105	2136	0			101
							2316	9									
*07	33980	X	33980	-0-	-0-	-0-	30958	3	545	4	Y	2252	2268	0			85
							2477	9									

ACE WELL #: L 06H RRCID -> 283213 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10321 - 18020

02	39844	X	32874	-0-	-6970	-0-	29681	3	3193	9	N	2903	2876	0			169
03	43896	X	25536	-0-	-18360	-0-	22917	3	2619	9	N	2381	1906	0			644
04	43230	X	40776	-0-	-2454	-0-	36627	3	4149	9	N	3772	4243	0			173
05	44671	X	39255	-0-	-5416	-0-	34823	3	4432	9	N	4029	3749	0			453
06	43230	X	39206	-0-	-4024	-0-	34797	3	4409	9	N	4008	4097	0			364
07	42129	X	36287	-0-	-5842	-0-	32248	3	4039	9	N	3672	3751	0			285

UINTA WELL #: C101H RRCID -> 283238 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11234 - 19053

02	353087	X	49115	-0-	-303972	-0-	45983	3	1174	4	Y	1780	1756	0			91
							1958	9									
03	55211	X	52889	-0-	-2322	-0-	50113	3	50	4	Y	2478	2430	0			139
							2726	9									
04	50760	X	49708	-0-	-1052	-0-	47563	3	2145	9	Y	1950	2012	0			77
05	54374	X	49100	-0-	-5274	-0-	47386	3	24	4	Y	1536	1523	0			90
							1690	9									
06	52620	X	36464	-0-	-16156	-0-	34941	3	58	4	Y	1332	1384	0			38
							1465	9									
07	54374	X	45248	-0-	-9126	-0-	43337	3	92	4	Y	1654	1611	0			81
							1819	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RANGER WELL #: L 07H RRCID -> 283585 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11363 - 20920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	110391 X	10364	-0-	-100027	-0-	7927	3	710	4	Y	1570	1592	0			20
						1727	9									
03	17391 X	13504	-0-	-3887	-0-	11404	3	47	4	Y	1866	1850	0			36
						2053	9									
04	15840 X	13791	-0-	-2049	-0-	11519	3	2	4	Y	2064	2072	0			28
						2270	9									
05	15903 X	12684	-0-	-3219	-0-	10111	3	229	4	Y	2131	2120	0			39
						2344	9									
06	14220 X	11935	-0-	-2285	-0-	9454	3	181	4	Y	2091	2083	0			47
						2300	9									
07	14260 X	11857	-0-	-2403	-0-	9678	3	1	4	Y	1980	1998	0			29
						2178	9									

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 283600 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11259 - 20829

02	121764 X	16908	-0-	-104856	-0-	14050	3	173	4	Y	2441	2441	0			62
						2685	9									
03	17763 X	16352	-0-	-1411	-0-	13380	3	64	4	Y	2644	2648	0			58
						2908	9									
04	17190 X	11619	-0-	-5571	-0-	9537	3	14	4	Y	1880	1888	0			50
						2068	9									
05	17763 X	8629	-0-	-9134	-0-	6255	3	2374	9	Y	2158	2150	0			58
06	17190 X	9749	-0-	-7441	-0-	8039	3	30	4	Y	1527	1536	0			49
						1680	9									
07	17763 X	8639	-0-	-9124	-0-	7125	3	32	4	Y	1347	1358	0			38
						1482	9									

LONG YUENGLING WELL #: U 04H RRCID -> 283646 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10556 - 18280

02	195895 X	20675	-0-	-175220	-0-	17162	3	544	4	Y	2699	2723	0			159
						2969	9									
03	31930 X	30213	-0-	-1717	-0-	25119	3	177	4	Y	4470	4468	0			161
						4917	9									
04	30420 X	29613	-0-	-807	-0-	25018	3	4595	9	Y	4177	4043	0			295
05	30934 X	30934	-0-	-0-	-0-	26075	3	210	4	Y	4226	4272	0			249
						4649	9									
06	29250 X	28544	-0-	-706	-0-	24222	3	252	4	Y	3700	3772	0			177
						4070	9									
07	30597 X	24376	-0-	-6221	-0-	20179	3	391	4	Y	3460	3506	0			131
						3806	9									

BRECKENRIDGE WELL #: L 06H RRCID -> 283650 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10350 - 18070

02	34972 X	24597	-0-	-10375	-0-	20342	3	2036	4	N	2017	2020	0			139
						2219	9									
03	38719 X	29976	-0-	-8743	-0-	26884	3	218	4	N	2613	2571	0			181
						2874	9									
04	36930 X	28964	-0-	-7966	-0-	26243	3	2721	9	N	2474	2488	0			167
05	38161 X	26840	-0-	-11321	-0-	24178	3	2662	9	N	2420	2300	0			287
06	36210 X	31474	-0-	-4736	-0-	28146	3	2	4	N	3024	2746	0			565
						3326	9									
07	29977 X	24052	-0-	-5925	-0-	21111	3	1	4	N	2673	2856	0			382
						2940	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RANGER WELL #: B106H RRCID -> 283882 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11345 - 21030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	281624	X	28221	-0-	-253403	-0-	21833	3	1955	4	Y	4030	4086	0			31
							4433	9									
03	39808	X	39808	-0-	-0-	-0-	34083	3	140	4	Y	5077	5032	0			76
							5585	9									
04	39829	X	39829	-0-	-0-	-0-	35095	3	5	4	Y	4299	4317	0			58
							4729	9									
05	34660	X	34660	-0-	-0-	-0-	29689	3	673	4	Y	3907	3887	0			78
							4298	9									
06	30815	X	30815	-0-	-0-	-0-	26108	3	501	4	Y	3824	3809	0			93
							4206	9									
*07	31469	X	31469	-0-	-0-	-0-	27387	3	3	4	Y	3708	3741	0			60
							4079	9									

PIPEWORKS WELL #: B 05H RRCID -> 283902 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11220 - 18597

02	290969	X	34291	-0-	-256678	-0-	32032	3	16	4	Y	2039	2012	0			196
							2243	9									
03	41602	X	36285	-0-	-5317	-0-	33765	3	2520	9	Y	2291	2324	0			163
04	41880	X	40930	-0-	-950	-0-	38148	3	2782	9	Y	2529	2485	0			207
05	43276	X	33596	-0-	-9680	-0-	31489	3	6	4	Y	1910	1859	0			258
							2101	9									
06	41880	X	40352	-0-	-1528	-0-	37049	3	35	4	Y	2971	3021	0			208
							3268	9									
07	42284	X	37536	-0-	-4748	-0-	34860	3	2676	9	Y	2433	2490	0			151

PIPEWORKS WELL #: L 06H RRCID -> 283903 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11043 - 18425

02	150093	X	11917	-0-	-138176	-0-	10407	3	17	4	Y	1357	1412	0			130
							1493	9									
03	24676	X	21406	-0-	-3270	-0-	18564	3	2842	9	Y	2584	2531	0			183
04	24240	X	23925	-0-	-315	-0-	20875	3	3050	9	Y	2773	2729	0			227
05	25048	X	15932	-0-	-9116	-0-	14004	3	6	4	Y	1747	1738	0			236
							1922	9									
06	24240	X	14588	-0-	-9652	-0-	12214	3	30	4	Y	2131	2218	0			149
							2344	9									
07	24738	X	20046	-0-	-4692	-0-	17040	3	3006	9	Y	2733	2712	0			170

BOUCHER 2 WELL #: 03H RRCID -> 283904 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10871 - 18345

02	185304	X	16543	-0-	-168761	-0-	14219	3	2324	9	Y	2113	2164	0			102
03	24304	X	3674	-0-	-20630	-0-	3058	3	616	9	Y	560	631	0			31
04	23520	X	20973	-0-	-2547	-0-	18001	3	2972	9	Y	2702	2580	0			153
05	24304	X	15374	-0-	-8930	-0-	12502	3	2872	9	Y	2611	2575	0			189
06	23520	X	15960	-0-	-7560	-0-	13014	3	23	4	Y	2657	2714	0			132
							2923	9									
07	21669	X	16448	-0-	-5221	-0-	13283	3	3165	9	Y	2877	2822	0			187

RANGER WELL #: C205SL RRCID -> 283915 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11849 - 21570

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RANGER WELL #: L 05H RRCID -> 284132 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11311 - 20912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	458556	X	38527	-0-	-420029	-0-	31194	3	2793	4	Y	4127	4184	0			55
							4540	9									
03	57252	X	57252	-0-	-0-	-0-	50576	3	209	4	Y	5879	5827	0			107
							6467	9									
04	56758	X	56758	-0-	-0-	-0-	50722	3	8	4	Y	5480	5503	0			84
							6028	9									
05	56224	X	56224	-0-	-0-	-0-	49072	3	1112	4	Y	5491	5463	0			112
							6040	9									
06	50569	X	50569	-0-	-0-	-0-	43870	3	841	4	Y	5325	5304	0			133
							5858	9									
*07	50728	X	50728	-0-	-0-	-0-	45371	3	5	4	Y	4865	4909	0			89
							5352	9									

LH MEEKER C21 WELL #: 1501H RRCID -> 284196 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9128	X	659	-0-	-8469	-0-	366	4	293	9	N	266	278	0			278
03	7192	X	6794	-0-	-398	-0-	5957	3	129	4	N	644	538	0			384
							708	9									
04	6180	X	5458	-0-	-722	-0-	4930	3	46	4	N	438	594	0			228
							482	9									
05	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7100	3	846	9	N	769	576	0			421
06	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	7075	3	32	4	N	918	971	0			368
							1010	9									
*07	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	8893	3	98	4	N	893	773	0			488
							982	9									

RANGER WELL #: U 02H RRCID -> 284213 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11025 - 20645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	383428	X	44743	-0-	-338685	-0-	36948	3	3308	4	Y	4079	4136	0			73
							4487	9									
03	56225	X	56225	-0-	-0-	-0-	49878	3	206	4	Y	5583	5533	0			123
							6141	9									
04	52121	X	52121	-0-	-0-	-0-	46330	3	7	4	Y	5258	5280	0			101
							5784	9									
05	47629	X	47629	-0-	-0-	-0-	41788	3	946	4	Y	4450	4427	0			124
							4895	9									
06	41996	X	41996	-0-	-0-	-0-	36612	3	702	4	Y	4256	4240	0			140
							4682	9									
*07	43565	X	43565	-0-	-0-	-0-	38975	3	5	4	Y	4168	4205	0			103
							4585	9									

RANGER WELL #: U 04H RRCID -> 284215 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11026 - 20747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	432674	X	37097	-0-	-395577	-0-	30139	3	2699	4	Y	3872	3926	0			37
							4259	9									
03	49517	X	49517	-0-	-0-	-0-	43747	3	180	4	Y	5082	5037	0			82
							5590	9									
04	51974	X	51974	-0-	-0-	-0-	46512	3	7	4	Y	4959	4980	0			61
							5455	9									
05	50336	X	50336	-0-	-0-	-0-	44022	3	997	4	Y	4834	4809	0			86
							5317	9									
06	46300	X	46300	-0-	-0-	-0-	40288	3	772	4	Y	4764	4745	0			105
							5240	9									
*07	44991	X	44991	-0-	-0-	-0-	40140	3	4	4	Y	4406	4446	0			65
							4847	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RANGER WELL #: U 06SL RRCID -> 284217 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11311 - 20730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RANGER WELL #: L 03H RRCID -> 284219 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10905 - 20956

02	102902	X	11962	-0-	-90940	-0-	9846	3	882	4	Y	1122	1137	0			4
							1234	9									
03	15703	X	15703	-0-	-0-	-0-	14257	3	59	4	Y	1261	1250	0			15
							1387	9									
04	16864	X	16864	-0-	-0-	-0-	15235	3	2	4	Y	1479	1485	0			9
							1627	9									
05	17647	X	17647	-0-	-0-	-0-	15458	3	350	4	Y	1672	1664	0			17
							1839	9									
06	15323	X	15323	-0-	-0-	-0-	13392	3	257	4	Y	1522	1516	0			23
							1674	9									
07	17422	X	15053	-0-	-2369	-0-	13517	3	1	4	Y	1395	1408	0			10
							1535	9									

RANGER WELL #: B104SL RRCID -> 284220 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11408 - 21039

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANGER WELL #: L 01H RRCID -> 284242 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11307 - 20754

02	88594	X	11009	-0-	-77585	-0-	8576	3	768	4	Y	1514	1536	0			16
							1665	9									
03	13640	X	11677	-0-	-1963	-0-	9581	3	39	4	Y	1870	1853	0			33
							2057	9									
04	10800	X	9622	-0-	-1178	-0-	7751	3	1	4	Y	1700	1707	0			26
							1870	9									
05	12183	X	12005	-0-	-178	-0-	10372	3	235	4	Y	1271	1265	0			32
							1398	9									
06	11790	X	10747	-0-	-1043	-0-	9186	3	176	4	Y	1259	1254	0			37
							1385	9									
07	12183	X	10070	-0-	-2113	-0-	8816	3	1	4	Y	1139	1149	0			27
							1253	9									

RANGER WELL #: B102SL RRCID -> 284261 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11062 - 20851

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: B301 H RRCID -> 284429 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11674 - 18954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	227474	X	29340	-0-	-198134	-0-	27035	3	334	4	Y	1792	1787	0			45
							1971	9									
03	31899	X	28334	-0-	-3565	-0-	26027	3	125	4	Y	1984	1985	0			44
							2182	9									
04	30870	X	26891	-0-	-3979	-0-	24767	3	35	4	Y	1899	1893	0			50
							2089	9									
05	31899	X	26069	-0-	-5830	-0-	24138	3	1931	9	Y	1755	1758	0			47
06	30870	X	24416	-0-	-6454	-0-	22169	3	81	4	Y	1969	1952	0			64
							2166	9									
07	31899	X	26344	-0-	-5555	-0-	24030	3	110	4	Y	2004	2011	0			57
							2204	9									

JOLLY WELL #: 1201BH RRCID -> 284475 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10437 - 17958

02	125935	X	2743	-0-	-123192	-0-	2388	3	355	9	Y	323	396	0			43
03	32705	X	25634	-0-	-7071	-0-	22722	3	2912	9	Y	2647	2467	0			223
04	31650	X	21206	-0-	-10444	-0-	18971	3	2235	9	Y	2032	2180	0			75
05	22253	X	22253	-0-	-0-	-0-	20182	3	2071	9	Y	1883	1842	0			116
06	24810	X	19491	-0-	-5319	-0-	17626	3	164	4	Y	1546	1541	0			121
							1701	9									
07	25637	X	19097	-0-	-6540	-0-	17526	3	1	4	Y	1427	1402	0			146
							1570	9									

IRON CITY STATE WELL #: L 05H RRCID -> 284479 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10169 PERF.10475 - 18080

02	1185580	X	104099	-0-	-1081481	-0-	98410	3	1550	4	Y	3763	3772	0			681
							4139	9									
03	226719	X	226719	-0-	-0-	-0-	219593	3	430	4	Y	6087	6015	0			753
							6696	9									
04	211595	X	211595	-0-	-0-	-0-	205581	3	41	4	Y	5430	5828	0			355
							5973	9									
05	193424	X	193424	-0-	-0-	-0-	187254	3	215	4	Y	5414	4945	0			824
							5955	9									
06	172898	X	172898	-0-	-0-	-0-	167145	3	58	4	Y	5177	5619	0			382
							5695	9									
*07	172696	X	172696	-0-	-0-	-0-	167166	3	82	4	Y	4953	4817	0			518
							5448	9									

HARRISON STATE C20 WELL #: 1402H RRCID -> 284480 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11345 - 18298

02	149106	X	17213	-0-	-131893	-0-	11852	3	1655	4	Y	3369	3361	0			208
							3706	9									
03	21979	X	11471	-0-	-10508	-0-	9158	3	92	4	Y	2019	2090	0			137
							2221	9									
04	21270	X	-0-	-0-	-21270	-0-					Y	-0-					137
05	21917	X	-0-	-0-	-21917	-0-					Y	-0-					137
06	20040	X	-0-	-0-	-20040	-0-					Y	-0-					137
07	19065	X	7936	-0-	-11129	-0-	6187	3	12	4	Y	1579	1543	0			173
							1737	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: U 04H RRCID -> 284481 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11240 - 20142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46433 X	4303	-0-	-42130	-0-	2797	3	25	4	Y	1346	1338	0			45
						1481	9									
03	6758 X	5746	-0-	-1012	-0-	4009	3	1737	9	Y	1579	1572	0			52
04	6540 X	835	-0-	-5705	-0-	591	3	244	9	Y	222	266	0			8
05	6541 X	5923	-0-	-618	-0-	4296	3	1627	9	Y	1479	1441	0			46
06	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	7571	3	110	4	Y	2190	2177	0			59
						2409	9									
*07	10141 X	10141	-0-	-0-	-0-	7557	3	309	4	Y	2068	2063	0			64
						2275	9									

QUEEN CITY WELL #: 0302BH RRCID -> 284491 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8182 PERF.11365 - 18670

02	21476 X	9604	-0-	-11872	-0-	8376	3	1228	9	N	1116	1112	0			258
03	31332 X	31332	-0-	-0-	-0-	29127	3	343	4	N	1693	1643	0			308
						1862	9									
04	26528 X	26528	-0-	-0-	-0-	24803	3	57	4	N	1516	1487	0			337
						1668	9									
05	22785 X	21996	-0-	-789	-0-	20261	3	227	4	N	1371	1396	0			312
						1508	9									
06	24060 X	20459	-0-	-3601	-0-	18807	3	383	4	N	1154	1074	0			392
						1269	9									
*07	26875 X	26875	-0-	-0-	-0-	23608	3	1762	4	N	1368	1414	0			346
						1505	9									

THUNDER CANYON WELL #: 0204H RRCID -> 284494 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10971 - 18294

02	621958 X	60676	-0-	-561282	-0-	56042	3	4634	9	Y	4213	4396	0			313
03	97379 X	97379	-0-	-0-	-0-	90663	3	6716	9	Y	6105	6029	0			389
04	92623 X	92623	-0-	-0-	-0-	86175	3	6448	9	Y	5862	5957	0			294
05	85093 X	85093	-0-	-0-	-0-	79198	3	5895	9	Y	5359	5143	0			510
06	90698 X	90698	-0-	-0-	-0-	84397	3	145	4	Y	5596	5718	0			388
						6156	9									
*07	84081 X	84081	-0-	-0-	-0-	78256	3	5825	9	Y	5295	5337	0			346

GREAT DIVIDE WELL #: 1402BR RRCID -> 284497 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10400 - 15340

02	13496 X	11403	-0-	-2093	-0-	10843	3	560	9	N	509	512	0			488
03	15072 X	15072	-0-	-0-	-0-	14195	3	877	9	N	797	981	0			304
04	12285 X	12285	-0-	-0-	-0-	11546	3	739	9	N	672	591	0			385
05	15330 X	15330	-0-	-0-	-0-	14507	3	823	9	N	748	634	0			499
06	15072 X	15072	-0-	-0-	-0-	14227	3	845	9	N	768	832	0			435
07	15066 X	14085	-0-	-981	-0-	13460	3	625	9	N	568	794	0			209

RENEGADE WELL #: L 02H RRCID -> 284501 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11080 - 19144

02	25284 X	18129	-0-	-7155	-0-	15780	3	275	4	N	1885	1886	0			224
						2074	9									
03	26908 X	25002	-0-	-1906	-0-	21596	3	533	4	N	2612	2547	0			289
						2873	9									
04	26040 X	25606	-0-	-434	-0-	22684	3	2922	9	N	2656	2659	0			286
05	26908 X	24949	-0-	-1959	-0-	22161	3	47	4	N	2492	2450	0			328
						2741	9									
06	24600 X	22922	-0-	-1678	-0-	20257	3	69	4	N	2360	2412	0			276
						2596	9									
07	26474 X	19364	-0-	-7110	-0-	17229	3	46	4	N	1899	1897	0			278
						2089	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
STEAMWORKS WELL #: 0301BH RRCID -> 284503 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11038 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21745	X	1694	-0-	-20051	-0-	1531	1	163	9	Y	148	144	0			25
03	4154	X	2422	-0-	-1732	-0-	2225	1	197	9	Y	179	188	0			16
04	4020	X	2942	-0-	-1078	-0-	2166	1	203	3	Y	521	475	0			62
							573	9									
05	4154	X	2054	-0-	-2100	-0-	1826	1	228	9	Y	207	236	0			33
06	2880	X	1326	-0-	-1554	-0-	912	1	89	3	Y	273	250	0			56
							25	4	300	9							
07	3038	X	2610	-0-	-428	-0-	2109	1	69	3	Y	393	380	0			69
							432	9									

RENEGADE WELL #: 0302BH RRCID -> 284529 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11249 - 18613

02	17444	X	12409	-0-	-5035	-0-	11278	3	197	4	N	849	849	0			1
							934	9									
03	19375	X	18346	-0-	-1029	-0-	16552	3	408	4	N	1260	1229	0			32
							1386	9									
04	18750	X	18493	-0-	-257	-0-	17106	3	1387	9	N	1261	1262	0			31
05	19375	X	18047	-0-	-1328	-0-	16711	3	35	4	N	1183	1163	0			51
							1301	9									
06	17760	X	17046	-0-	-714	-0-	15724	3	54	4	N	1153	1179	0			25
							1268	9									
07	19096	X	15334	-0-	-3762	-0-	14305	3	38	4	N	901	900	0			26
							991	9									

HARPOON WELL #: L 05H RRCID -> 284530 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10411 - 18040

02	203592	X	15299	-0-	-188293	-0-	14062	3	41	4	Y	1087	1010	0			295
							1196	9									
03	34782	X	19930	-0-	-14852	-0-	17855	3	2075	9	Y	1886	1850	0			331
04	33660	X	25505	-0-	-8155	-0-	22591	3	2914	9	Y	2649	2397	0			583
05	34782	X	29199	-0-	-5583	-0-	25963	3	71	4	Y	2877	2904	0			556
							3165	9									
06	30870	X	28486	-0-	-2384	-0-	25378	3	105	4	Y	2730	2897	0			389
							3003	9									
07	26350	X	25031	-0-	-1319	-0-	21985	3	554	4	Y	2265	2245	0			409
							2492	9									

RENEGADE WELL #: U 03H RRCID -> 284547 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10910 - 18982

02	29512	X	18135	-0-	-11377	-0-	15348	3	268	4	N	2290	2291	0			55
							2519	9									
03	27590	X	26007	-0-	-1583	-0-	21838	3	539	4	N	3300	3217	0			138
							3630	9									
04	26700	X	26196	-0-	-504	-0-	22568	3	3628	9	N	3298	3303	0			133
05	27590	X	25502	-0-	-2088	-0-	22048	3	47	4	N	3097	3044	0			186
							3407	9									
06	25200	X	23895	-0-	-1305	-0-	20538	3	70	4	N	2988	3054	0			120
							3287	9									
07	27063	X	19728	-0-	-7335	-0-	16885	3	45	4	N	2544	2541	0			123
							2798	9									

THUNDER CANYON WELL #: C107SL RRCID -> 284570 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11098 - 19040

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
FLYING DOG WELL #: 1401BH RRCID -> 284571 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10231 - 17833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21224	X	9153	-0-	-12071	-0-	7465	3	375	4	N	1194	1136	0			463
							1313	9									
03	23498	X	-0-	-0-	-23498	-0-					N	111	14	0			560
04	18660	X	57	-0-	-18603	-0-	57	3			N	-0-					560
05	13423	X	5964	-0-	-7459	-0-	3967	3	889	4	N	1007	1157	0			410
							1108	9									
06	22174	X	22174	-0-	-0-	-0-	18526	3	3648	9	N	3316	3349	0			377
*07	18006	X	18006	-0-	-0-	-0-	14962	3	24	4	N	2745	2457	0			665
							3020	9									

UINTA WELL #: L 04HR RRCID -> 284627 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11105 - 18614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	177878	X	17186	-0-	-160692	-0-	14151	3	559	4	Y	2251	2231	0			115
							2476	9									
03	29202	X	25846	-0-	-3356	-0-	22122	3	25	4	Y	3363	3289	0			189
							3699	9									
04	28654	X	28654	-0-	-0-	-0-	25101	3	3553	9	Y	3230	3291	0			128
05	29388	X	29388	-0-	-0-	-0-	25678	3	12	4	Y	3362	3292	0			198
							3698	9									
06	30124	X	30124	-0-	-0-	-0-	26653	3	30	4	Y	3128	3237	0			89
							3441	9									
07	29605	X	28759	-0-	-846	-0-	25184	3	45	4	Y	3209	3142	0			156
							3530	9									

SANDLOT STATE WELL #: L 04H RRCID -> 284667 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 10497 PERF.11175 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	157934	X	17263	-0-	-140671	-0-	15992	3	402	4	Y	790	791	0			11
							869	9									
03	23033	X	21598	-0-	-1435	-0-	20531	3	1067	9	Y	970	962	0			19
04	21810	X	19281	-0-	-2529	-0-	18345	3	936	9	Y	851	850	0			20
05	20098	X	20098	-0-	-0-	-0-	19181	3	1	4	Y	833	842	0			11
							916	9									
06	20910	X	19693	-0-	-1217	-0-	18873	3	43	4	Y	706	699	0			18
							777	9									
07	21607	X	18423	-0-	-3184	-0-	17609	3	38	4	Y	705	708	0			15
							776	9									

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: RRCID -> 284683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES 02 WELL #: 1404 RRCID -> 284703 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10378 - 11882

02	2212	X	166	-0-	-2046	-0-	166	3			N	-0-					135
03	1488	X	100	-0-	-1388	-0-	100	3			N	-0-					135
04	240	X	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					135
05	248	X	142	-0-	-106	-0-	142	3			N	-0-					135
06	240	X	126	-0-	-114	-0-	126	3			N	-0-					135
07	248	X	151	-0-	-97	-0-	151	3			N	-0-					135

HARRISON STATE C20 WELL #: 1401 RRCID -> 284716 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 16615 PERF.10446 - 12178

02	17490	X	2155	-0-	-15335	-0-	1576	3	220	4	Y	326	326	0			10
							359	9									
03	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2351	3	24	4	Y	376	377	0			9
							414	9									
04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3061	3	431	9	Y	392	401	0			-0-
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	2813	3	485	9	Y	441	431	0			10
06	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2452	3	311	9	Y	283	276	0			17
07	3596	X	2462	-0-	-1134	-0-	2371	3	5	4	Y	78	76	0			19
							86	9									

STEAMWORKS WELL #: 0304H RRCID -> 284719 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10900 - 18275

02	152946	X	14661	-0-	-138285	-0-	2896	1	9116	3	Y	2408	2306	0			405
							2649	9									
03	23684	X	19291	-0-	-4393	-0-	4057	1	11722	3	Y	3193	3305	0			293
							3512	9									
04	25118	X	25118	-0-	-0-	-0-	4134	1	17339	3	Y	3314	3211	0			396
							3645	9									
05	24149	X	18775	-0-	-5374	-0-	4229	1	10986	3	Y	3236	3112	0			520
							3560	9									
06	25195	X	25195	-0-	-0-	-0-	5169	1	16356	3	Y	3209	3072	0			657
							140	4	3530	9							
07	25947	X	23560	-0-	-2387	-0-	4331	1	15828	3	Y	3092	3209	0			540
							3401	9									

SANDLOT STATE WELL #: U 03H RRCID -> 284864 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10749 - 17041

02	492158	X	45699	-0-	-446459	-0-	41260	3	1038	4	Y	3092	3094	0			-0-
							3401	9									
03	57509	X	57509	-0-	-0-	-0-	53301	3	4208	9	Y	3825	3795	0			30
04	51013	X	51013	-0-	-0-	-0-	47329	3	2	4	Y	3347	3340	0			37
							3682	9									
05	53214	X	53214	-0-	-0-	-0-	49613	3	2	4	Y	3272	3307	0			2
							3599	9									
06	52173	X	52173	-0-	-0-	-0-	48997	3	112	4	Y	2785	2758	0			29
							3064	9									
*07	48354	X	48354	-0-	-0-	-0-	45681	3	100	4	Y	2339	2351	0			17
							2573	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: L 02H RRCID -> 284869 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10975 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	195876	X	18536	-0-	-177340	-0-	17284	3	435	4	Y	743	745	0			25
							817	9									
03	29605	X	25303	-0-	-4302	-0-	24207	3	1096	9	Y	996	988	0			33
04	28650	X	22784	-0-	-5866	-0-	21812	3	1	4	Y	883	881	0			35
							971	9									
05	29605	X	23558	-0-	-6047	-0-	22615	3	1	4	Y	856	865	0			26
							942	9									
06	27030	X	24031	-0-	-2999	-0-	23149	3	53	4	Y	754	747	0			33
							829	9									
07	25296	X	18437	-0-	-6859	-0-	17651	3	39	4	Y	679	682	0			30
							747	9									

SMR WELL #: U 08H RRCID -> 284894 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11022 - 20516

02	34041	X	34041	-0-	-0-	-0-	30301	3	3740	9	N	3400	3373	0			110
03	43261	X	43261	-0-	-0-	-0-	37692	3	5569	9	N	5063	5093	0			80
04	41293	X	41293	-0-	-0-	-0-	35200	3	6093	9	N	5539	5530	0			89
05	41752	X	41752	-0-	-0-	-0-	35803	3	5949	9	N	5408	5418	0			79
06	39022	X	39022	-0-	-0-	-0-	33898	3	5124	9	N	4658	4635	0			102
*07	44709	X	44709	-0-	-0-	-0-	39812	3	4897	9	N	4452	4442	0			112

SANDLOT STATE WELL #: B103SL RRCID -> 284895 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10928 - 17385

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMR WELL #: B108SL RRCID -> 284934 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11391 - 19804

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 05H RRCID -> 285155 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 285176 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10991 - 21162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45140 X	45140	-0-	-0-	-0-	37725	3	1308	4	N	5552	5509	0			240
						6107	9									
03	64808 X	64808	-0-	-0-	-0-	54486	3	388	4	N	9031	9085	0			186
						9934	9									
04	61689 X	61689	-0-	-0-	-0-	52870	3	2	4	N	8015	8001	0			200
						8817	9									
05	61849 X	61849	-0-	-0-	-0-	52360	3	826	4	N	7875	7889	0			186
						8663	9									
06	60335 X	60335	-0-	-0-	-0-	49770	3	1472	4	N	8266	8225	0			227
						9093	9									
*07	58688 X	58688	-0-	-0-	-0-	49802	3	40	4	N	8042	8024	0			245
						8846	9									

SANDLOT STATE WELL #: U 07H RRCID -> 285350 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10695 - 17096

02	478037 X	54973	-0-	-423064	-0-	50329	3	1266	4	Y	3071	3075	0			14
						3378	9									
03	66902 X	66902	-0-	-0-	-0-	62867	3	4035	9	Y	3668	3639	0			43
04	60225 X	60225	-0-	-0-	-0-	56647	3	2	4	Y	3251	3245	0			49
						3576	9									
05	60821 X	60821	-0-	-0-	-0-	56845	3	2	4	Y	3613	3651	0			11
						3974	9									
06	45918 X	45918	-0-	-0-	-0-	40008	3	91	4	Y	5290	5240	0			61
						5819	9									
*07	41610 X	41610	-0-	-0-	-0-	35934	3	79	4	Y	5088	5112	0			37
						5597	9									

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 07H RRCID -> 285355 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 11919 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPOON WELL #: 1401BH RRCID -> 285367 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10732 - 18201

02	41334 X	3379	-0-	-37955	-0-	3162	3	27	4	Y	173	145	0			47
						190	9									
03	6386 X	3694	-0-	-2692	-0-	3478	3	216	9	Y	196	209	0			34
04	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	7366	3	251	9	Y	228	212	0			50
05	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	6663	3	46	4	Y	429	396	0			83
						472	9									
06	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	6099	3	86	4	Y	286	328	0			41
						315	9									
07	7874 X	5613	-0-	-2261	-0-	5010	3	341	4	Y	238	236	0			43
						262	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 04H RRCID -> 285370 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11173 - 21225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47351	X	47351	-0-	-0-	-0-	39098	3	1355	4	N	6271	6223	0			257
							6898	9									
03	63709	X	63709	-0-	-0-	-0-	52209	3	372	4	N	10116	10175	0			198
							11128	9									
04	65217	X	65217	-0-	-0-	-0-	54989	3	1	4	N	9297	9281	0			214
							10227	9									
05	56854	X	56854	-0-	-0-	-0-	46806	3	738	4	N	8464	8480	0			198
							9310	9									
06	56787	X	56787	-0-	-0-	-0-	46340	3	1370	4	N	8252	8211	0			239
							9077	9									
*07	67848	X	67848	-0-	-0-	-0-	57663	3	45	4	N	9218	9197	0			260
							10140	9									

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B104SL RRCID -> 285376 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11415 - 21140

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B106SL RRCID -> 285432 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11357 - 21255

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: U 01H RRCID -> 285457 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10765 - 17049

02	370404	X	38638	-0-	-331766	-0-	34792	3	876	4	Y	2700	2704	0			28
							2970	9									
03	52705	X	52705	-0-	-0-	-0-	48727	3	3978	9	Y	3616	3587	0			57
04	47431	X	47431	-0-	-0-	-0-	43906	3	1	4	Y	3204	3198	0			63
							3524	9									
05	48944	X	48944	-0-	-0-	-0-	45522	3	2	4	Y	3109	3142	0			30
							3420	9									
06	49715	X	49715	-0-	-0-	-0-	46597	3	106	4	Y	2738	2712	0			56
							3012	9									
*07	42935	X	42935	-0-	-0-	-0-	40274	3	87	4	Y	2340	2351	0			45
							2574	9									

SANDLOT STATE WELL #: B101SL RRCID -> 285471 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11220 - 17430

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: B101 H RRCID -> 285600 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11379 - 21490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	158135	X	17586	-0-	-140549	-0-	14038	3	939	4	Y	2372	2508	0			33
							2609	9									
03	26525	X	26525	-0-	-0-	-0-	21581	3	593	4	Y	3955	3815	0			173
							4351	9									
04	26563	X	26563	-0-	-0-	-0-	22595	3	43	4	Y	3568	3590	0			151
							3925	9									
05	25383	X	25383	-0-	-0-	-0-	21224	3	322	4	Y	3488	3436	0			203
							3837	9									
06	26155	X	26155	-0-	-0-	-0-	22304	3	175	4	Y	3342	3331	0			214
							3676	9									
*07	26645	X	26645	-0-	-0-	-0-	23316	3	50	4	Y	2981	3077	0			118
							3279	9									

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: B307 H RRCID -> 285601 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11343 - 20910

02	481924	X	53978	-0-	-427946	-0-	47311	3	426	4	Y	5674	5633	0			190
							6241	9									
03	71185	X	71185	-0-	-0-	-0-	63840	3	7345	9	Y	6677	6647	0			220
04	70040	X	70040	-0-	-0-	-0-	62429	3	7611	9	Y	6919	6895	0			244
05	69180	X	69180	-0-	-0-	-0-	62096	3	7084	9	Y	6440	6484	0			200
06	59961	X	59961	-0-	-0-	-0-	52705	3	768	4	Y	5898	5938	0			160
							6488	9									
*07	64060	X	64060	-0-	-0-	-0-	55318	3	2264	4	Y	5889	5866	0			183
							6478	9									

SANDLOT STATE WELL #: U 05H RRCID -> 285784 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10790 - 17054

02	384082	X	35047	-0-	-349035	-0-	32538	3	818	4	Y	1537	1538	0			15
							1691	9									
03	42663	X	42663	-0-	-0-	-0-	40644	3	2019	9	Y	1835	1820	0			30
04	38223	X	38223	-0-	-0-	-0-	36441	3	1782	9	Y	1620	1617	0			33
05	39708	X	39708	-0-	-0-	-0-	37971	3	2	4	Y	1577	1594	0			16
							1735	9									
06	40484	X	40484	-0-	-0-	-0-	38868	3	88	4	Y	1389	1376	0			29
							1528	9									
*07	36402	X	36402	-0-	-0-	-0-	34859	3	76	4	Y	1334	1340	0			23
							1467	9									

SANDLOT STATE WELL #: B107SL RRCID -> 285785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11166 - 17498

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: C207SL RRCID -> 285843 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11709 - 21112

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: B105SL RRCID -> 285869 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11150 - 17431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: L 06H RRCID -> 285898 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.11055 - 17259

02	201052	X	19835	-0-	-181217	-0-	18569	3	467	4	Y	726	727	0			22
							799	9									
03	33108	X	25529	-0-	-7579	-0-	24520	3	1009	9	Y	917	910	0			29
04	28950	X	22989	-0-	-5961	-0-	22094	3	1	4	Y	813	811	0			31
							894	9									
05	29915	X	23775	-0-	-6140	-0-	22907	3	1	4	Y	788	797	0			22
							867	9									
06	27450	X	24267	-0-	-3183	-0-	23449	3	53	4	Y	695	688	0			29
							765	9									
07	25544	X	21810	-0-	-3734	-0-	21030	3	46	4	Y	667	670	0			26
							734	9									

SANDLOT STATE WELL #: L 10H RRCID -> 286196 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10945 - 16969

02	249189	X	27268	-0-	-221921	-0-	25528	3	642	4	Y	998	999	0			22
							1098	9									
03	39370	X	33595	-0-	-5775	-0-	32269	3	1326	9	Y	1205	1196	0			31
04	38100	X	30252	-0-	-7848	-0-	29076	3	1	4	Y	1068	1066	0			33
							1175	9									
05	39370	X	31289	-0-	-8081	-0-	30146	3	2	4	Y	1037	1047	0			23
							1141	9									
06	36120	X	31051	-0-	-5069	-0-	30112	3	69	4	Y	791	784	0			30
							870	9									
07	33604	X	26178	-0-	-7426	-0-	25372	3	55	4	Y	683	686	0			27
							751	9									

SANDLOT STATE WELL #: L 08H RRCID -> 286500 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10963 - 16928

02	200887	X	23520	-0-	-177367	-0-	21641	3	545	4	Y	1213	1214	0			14
							1334	9									
03	29017	X	29017	-0-	-0-	-0-	27403	3	1614	9	Y	1467	1456	0			25
04	27870	X	26123	-0-	-1747	-0-	24691	3	1	4	Y	1301	1298	0			28
							1431	9									
05	28799	X	26988	-0-	-1811	-0-	25600	3	1	4	Y	1261	1275	0			14
							1387	9									
06	27870	X	27448	-0-	-422	-0-	26167	3	60	4	Y	1110	1099	0			25
							1221	9									
07	28799	X	24727	-0-	-4072	-0-	23502	3	51	4	Y	1067	1072	0			20
							1174	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
UB WELL #: C108H RRCID -> 286501 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11451 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	596719	X	75791	-0-	-520928	-0-	70067	3	3452	4	Y	2065	2038	0			106
							2272	9									
03	87947	X	75265	-0-	-12682	-0-	72898	3	148	4	Y	2017	2010	0			113
							2219	9									
04	85110	X	72046	-0-	-13064	-0-	70110	3	1936	9	Y	1760	1803	0			70
05	83917	X	72945	-0-	-10972	-0-	70770	3	70	4	Y	1914	1871	0			113
							2105	9									
06	81210	X	70724	-0-	-10486	-0-	68596	3	178	4	Y	1773	1836	0			50
							1950	9									
07	83917	X	65722	-0-	-18195	-0-	63370	3	270	4	Y	1893	1851	0			92
							2082	9									

IRON CITY STATE WELL #: C105SL RRCID -> 286502 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10907 - 18668

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHORT YUENGLING WELL #: B101H RRCID -> 286503 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10835 - 15939

02	430688	X	33482	-0-	-397206	-0-	31344	3	2138	9	Y	1944	1930	0			261
03	75361	X	51470	-0-	-23891	-0-	47418	3	4052	9	Y	3684	3635	0			310
04	72930	X	67045	-0-	-5885	-0-	63158	3	3887	9	Y	3534	3714	0			130
05	56668	X	51738	-0-	-4930	-0-	47726	3	1	4	Y	3646	3551	0			225
							4011	9									
06	50040	X	49352	-0-	-688	-0-	45201	3	273	4	Y	3525	3474	0			276
							3878	9									
07	69285	X	49619	-0-	-19666	-0-	45529	3	2	4	Y	3716	3612	0			380
							4088	9									

SANDLOT STATE WELL #: L 12H RRCID -> 286504 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10866 - 16981

02	234390	X	26913	-0-	-207477	-0-	24950	3	628	4	Y	1214	1216	0			23
							1335	9									
03	37448	X	33152	-0-	-4296	-0-	31538	3	1614	9	Y	1467	1456	0			34
04	36240	X	29849	-0-	-6391	-0-	28417	3	1	4	Y	1301	1298	0			37
							1431	9									
05	37448	X	30853	-0-	-6595	-0-	29464	3	1	4	Y	1262	1275	0			24
							1388	9									
06	35670	X	31405	-0-	-4265	-0-	30116	3	69	4	Y	1109	1099	0			34
							1220	9									
07	33139	X	28282	-0-	-4857	-0-	27049	3	59	4	Y	1067	1072	0			29
							1174	9									

SANDLOT STATE WELL #: U 11H RRCID -> 286505 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10362 PERF.10728 - 16866

02	470981	X	51442	-0-	-419539	-0-	48015	3	1208	4	Y	2017	2019	0			31
							2219	9									
03	63377	X	63377	-0-	-0-	-0-	60696	3	2681	9	Y	2437	2418	0			50
04	57066	X	57066	-0-	-0-	-0-	54689	3	2	4	Y	2159	2155	0			54
							2375	9									
05	58215	X	58215	-0-	-0-	-0-	55892	3	2	4	Y	2110	2132	0			32
							2321	9									
06	55939	X	55939	-0-	-0-	-0-	53790	3	123	4	Y	1842	1825	0			49
							2026	9									
*07	50367	X	50367	-0-	-0-	-0-	48312	3	105	4	Y	1773	1781	0			41
							1950	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
BOUCHER 2 WELL #: C102H RRCID -> 286506 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11480 - 19114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	648201	X	49737	-0-	-598464	-0-	46766	3	2971	9	Y	2701	2730	0			131
03	108066	X	81756	-0-	-26310	-0-	77305	3	4451	9	Y	4046	3953	0			224
04	100350	X	93403	-0-	-6947	-0-	88780	3	4623	9	Y	4203	4189	0			238
05	103695	X	87202	-0-	-16493	-0-	82837	3	4365	9	Y	3968	3919	0			287
06	80962	X	80962	-0-	-0-	-0-	76621	3	188	4	Y	3775	3874	0			188
							4153	9									
07	96503	X	83805	-0-	-12698	-0-	79392	3	4413	9	Y	4012	3939	0			261

SANDLOT STATE WELL #: B111SL RRCID -> 286509 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11302 - 17189

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: U 09H RRCID -> 286543 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10863 - 16747

02	426321	X	45443	-0-	-380878	-0-	41677	3	1048	4	Y	2471	2474	0			41
							2718	9									
03	57030	X	57030	-0-	-0-	-0-	53657	3	3373	9	Y	3066	3042	0			65
04	51339	X	51339	-0-	-0-	-0-	48348	3	2	4	Y	2717	2712	0			70
							2989	9									
05	53030	X	53030	-0-	-0-	-0-	50127	3	2	4	Y	2637	2664	0			43
							2901	9									
06	53905	X	53905	-0-	-0-	-0-	51238	3	117	4	Y	2318	2296	0			65
							2550	9									
*07	48571	X	48571	-0-	-0-	-0-	46019	3	100	4	Y	2229	2240	0			54
							2452	9									

EAST CAPOTE WELL #: B101H RRCID -> 286562 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11241 - 15971

02	156535	X	16799	-0-	-139736	-0-	14562	3	2237	9	Y	2034	2027	0			96
03	25420	X	17943	-0-	-7477	-0-	15581	3	2362	9	Y	2147	2170	0			73
04	21840	X	15779	-0-	-6061	-0-	13722	3	2057	9	Y	1870	1897	0			46
05	19840	X	1798	-0-	-18042	-0-	1542	3	256	9	Y	233	192	0			87
06	18630	X	56	-0-	-18574	-0-	32	3	24	9	Y	22	11	0			98
*07	19761	X	19761	-0-	-0-	-0-	16951	3	18	4	Y	2538	2450	0			186
							2792	9									

SANDLOT STATE WELL #: B109SL RRCID -> 286584 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11250 - 17235

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
WEST CAPOTE WELL #: B107H RRCID -> 286652 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11194 - 15980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290771	X	30885	-0-	-259886	-0-	25557	3	5328	9	Y	4844	4814	0			228
03	46438	X	34474	-0-	-11964	-0-	28591	3	5883	9	Y	5348	5395	0			181
04	41070	X	33555	-0-	-7515	-0-	27880	3	5675	9	Y	5159	5212	0			128
05	34193	X	3983	-0-	-30210	-0-	3256	3	727	9	Y	661	541	0			248
06	33360	X	72	-0-	-33288	-0-	49	3	23	9	Y	21	31	0			238
07	34689	X	21667	-0-	-13022	-0-	17461	3	17	4	Y	3808	3767	0			279
							4189	9									

SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287200 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10743 - 20420

02	43278	X	43278	-0-	-0-	-0-	32811	3	378	4	N	9172	8915	0			516
							10089	9									
03	40593	X	40593	-0-	-0-	-0-	31260	3	14	4	N	8472	8676	0			312
							9319	9									
04	44669	X	44669	-0-	-0-	-0-	34040	3	5	4	N	9658	9760	0			210
							10624	9									
05	54984	X	54984	-0-	-0-	-0-	44822	3	122	4	N	9127	9139	0			198
							10040	9									
06	58762	X	58762	-0-	-0-	-0-	48827	3	354	4	N	8710	8593	0			315
							9581	9									
*07	23750	X	23750	-0-	-0-	-0-	18556	3	2	4	N	4720	4853	0			182
							5192	9									

SANDLOT STATE WELL #: L 15H RRCID -> 288008 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10802 - 17147

02	1043667	X	108846	-0-	-934821	-0-	102029	3	2568	4	Y	3863	3868	0			49
							4249	9									
03	129462	X	129462	-0-	-0-	-0-	124502	3	2	4	Y	4507	4471	0			85
							4958	9									
04	116578	X	116578	-0-	-0-	-0-	112183	3	3	4	Y	3993	3986	0			92
							4392	9									
05	116040	X	116040	-0-	-0-	-0-	111907	3	6	4	Y	3752	3791	0			53
							4127	9									
06	63693	X	63693	-0-	-0-	-0-	60831	3	138	4	Y	2476	2453	0			76
							2724	9									
*07	114093	X	114093	-0-	-0-	-0-	110871	3	242	4	Y	2709	2722	0			63
							2980	9									

SANDLOT STATE WELL #: B113SL RRCID -> 288009 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11047 - 16613

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: U 13H RRCID -> 288010 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10372 PERF.10630 - 16928

02	663568	X	72090	-0-	-591478	-0-	65729	3	1654	4	Y	4279	4284	0			20
							4707	9									
03	87724	X	87724	-0-	-0-	-0-	82103	3	1	4	Y	5109	5069	0			60
							5620	9									
04	78962	X	78962	-0-	-0-	-0-	73980	3	2	4	Y	4527	4519	0			68
							4980	9									
05	80249	X	80249	-0-	-0-	-0-	75831	3	4	4	Y	4013	4055	0			26
							4414	9									
06	79534	X	79534	-0-	-0-	-0-	76787	3	175	4	Y	2338	2316	0			48
							2572	9									
*07	91930	X	91930	-0-	-0-	-0-	88005	3	192	4	Y	3394	3410	0			32
							3733	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 14H RRCID -> 288283 COMPL. DATE 12/02/2019 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10992 - 20373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	36049	-0-	36049	36049	28862	3	9	4	Y	6525	6446	0			404
						7178	9									
03	DLQ G-10	51154	-0-	51154	87203	41962	3	9192	9	Y	8356	8602	0			158
04	DLQ G-10	42976	-0-	42976	130179	34518	3	648	4	Y	7100	7126	0			132
						7810	9									
05	DLQ G-10	28988	-0-	28988	159167	22858	3	30	4	Y	5545	5488	0			189
						6100	9									
06	194807 X	35640	-0-	-159167	-0-	28524	3	7116	9	Y	6469	6491	0			167
*07	36462 X	36462	-0-	-0-	-0-	29085	3	465	4	Y	6284	6313	0			138
						6912	9									

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 15H RRCID -> 288552 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11297 - 20645

02	DLQ G-10	16073	-0-	16073	16073	13153	3	4	4	Y	2651	2598	0			164
						2916	9									
03	DLQ G-10	18752	-0-	18752	34825	15619	3	3133	9	Y	2848	2958	0			54
04	DLQ G-10	17097	-0-	17097	51922	13951	3	262	4	Y	2622	2627	0			49
						2884	9									
05	DLQ G-10	17265	-0-	17265	69187	14325	3	19	4	Y	2655	2613	0			91
						2921	9									
06	85972 X	16785	-0-	-69187	-0-	14092	3	2693	9	Y	2448	2476	0			63
*07	16902 X	16902	-0-	-0-	-0-	14036	3	225	4	Y	2401	2411	0			53
						2641	9									

SANDLOT STATE WELL #: C115SL RRCID -> 288633 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11216 PERF.11615 - 17620

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 16H RRCID -> 288664 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11269 - 18237

02	DLQ G-10	35009	-0-	35009	35009	30261	3	9	4	Y	4308	4220	0			267
						4739	9									
03	DLQ G-10	37642	-0-	37642	72651	32398	3	5244	9	Y	4767	4944	0			90
04	DLQ G-10	34095	-0-	34095	106746	28654	3	538	4	Y	4457	4464	0			83
						4903	9									
05	DLQ G-10	32358	-0-	32358	139104	27713	3	37	4	Y	4189	4129	0			143
						4608	9									
06	171491 X	32387	-0-	-139104	-0-	27811	3	4576	9	Y	4160	4196	0			107
*07	32444 X	32444	-0-	-0-	-0-	27430	3	439	4	Y	4159	4175	0			91
						4575	9									

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288680 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 11218 PERF.11352 - 20194

02	DLQ G-10	24526	-0-	24526	24526	19622	3	897	4	Y	3643	3659	0			236
						4007	9									
03	DLQ G-10	29008	-0-	29008	53534	23660	3	5348	9	Y	4862	5012	0			86
04	DLQ G-10	27787	-0-	27787	81321	22723	3	5064	9	Y	4604	4576	0			114
05	DLQ G-10	29143	-0-	29143	110464	24080	3	5063	9	Y	4603	4564	0			153
06	136263 X	25799	-0-	-110464	-0-	21129	3	4670	9	Y	4245	4291	0			107
*07	25482 X	25482	-0-	-0-	-0-	20712	3	4770	9	Y	4336	4349	0			94

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289056 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11329 - 21085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	27962	-0-	27962	27962	22144	3	1013	4	Y	4368	4351	0			283
						4805	9									
03	DLQ G-10	32584	-0-	32584	60546	26798	3	5786	9	Y	5260	5450	0			93
04	DLQ G-10	30389	-0-	30389	90935	25113	3	5276	9	Y	4796	4770	0			119
05	DLQ G-10	30374	-0-	30374	121309	25213	3	5161	9	Y	4692	4655	0			156
06	149544 X	28235	-0-	-121309	-0-	23443	3	4792	9	Y	4356	4402	0			110
*07	29755 X	29755	-0-	-0-	-0-	25199	3	4556	9	Y	4142	4162	0			90

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289057 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11296 - 21225

02	DLQ G-10	41178	-0-	41178	41178	34193	3	1564	4	Y	4928	4919	0			320
						5421	9									
03	DLQ G-10	45740	-0-	45740	86918	39048	3	6692	9	Y	6084	6296	0			108
04	DLQ G-10	42672	-0-	42672	129590	36413	3	6259	9	Y	5690	5657	0			141
05	DLQ G-10	42615	-0-	42615	172205	36553	3	6062	9	Y	5511	5469	0			183
06	211978 X	39773	-0-	-172205	-0-	34008	3	5765	9	Y	5241	5291	0			133
*07	40695 X	40695	-0-	-0-	-0-	35363	3	5332	9	Y	4847	4875	0			105

SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 289239 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10984 - 19608

02	80248 X	38643	-0-	-41605	-0-	31567	3	364	4	N	6102	5950	0			343
						6712	9									
03	82863 X	50735	-0-	-32128	-0-	42145	3	19	4	N	7792	7848	0			287
						8571	9									
04	71130 X	42294	-0-	-28836	-0-	35614	3	5	4	N	6068	6223	0			132
						6675	9									
05	54870 X	43368	-0-	-11502	-0-	36355	3	99	4	N	6285	6281	0			136
						6914	9									
06	53100 X	40791	-0-	-12309	-0-	33911	3	246	4	N	6031	5949	0			218
						6634	9									
07	50747 X	40637	-0-	-10110	-0-	34517	3	4	4	N	5560	5564	0			214
						6116	9									

ARMSTRONG 16 WELL #: 1 RRCID -> 289347 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9514 - 10996

02	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3412	3	196	9	N	178	186	1			140
03	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3763	3	190	9	N	173	101	1			212
04	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3434	3	22	4	N	184	184	1			212
						202	9									
05	3534 X	2708	-0-	-826	-0-	2622	3	86	9	N	78					290
06	3420 X	3015	-0-	-405	-0-	2772	3	63	4	N	164	183	1			271
						180	9									
07	3534 X	2688	-0-	-846	-0-	2599	3	53	4	N	33					304
						36	9									

SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 17H RRCID -> 289375 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11876 - 20987

02	77512 X	77512	-0-	-0-	-0-	66823	3	771	4	N	9016	8795	0			507
						9918	9									
03	97844 X	97844	-0-	-0-	-0-	85365	3	39	4	N	11309	11400	0			416
						12440	9									
04	93328 X	93328	-0-	-0-	-0-	81737	3	12	4	N	10526	10713	0			229
						11579	9									
05	84950 X	84950	-0-	-0-	-0-	74233	3	202	4	N	9559	9581	0			207
						10515	9									
06	77146 X	77146	-0-	-0-	-0-	66772	3	484	4	N	8991	8873	0			325
						9890	9									
*07	83387 X	83387	-0-	-0-	-0-	73355	3	9	4	N	9112	9086	0			351
						10023	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

PYTHIAN WELL #: 2 RRCID -> 289384 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9744 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

NEWBURY WELL #: 1 RRCID -> 289404 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10208 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

NEWBURY WELL #: 2 RRCID -> 289407 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10220 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYTHIAN WELL #: 1 RRCID -> 289408 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9834 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289437 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10703 - 20609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	92983	X	92983	-0-	-0-	-0-	76751	3	1048	4	N	13804	13788	0			362
							15184	9									
03	89625	X	89625	-0-	-0-	-0-	74304	3	27	4	N	13904	13895	0			371
							15294	9									
04	88043	X	88043	-0-	-0-	-0-	71911	3	16132	9	N	14665	14733	0			303
05	82929	X	82929	-0-	-0-	-0-	67593	3	53	4	N	13894	13854	0			343
							15283	9									
06	78630	X	78630	-0-	-0-	-0-	63433	3	440	4	N	13415	13322	0			436
							14757	9									
*07	80045	X	80045	-0-	-0-	-0-	65701	3	5	4	N	13035	13157	0			314
							14339	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 289544 COMPL. DATE 04/14/2020 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10772 - 20652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	96893	X	96893	-0-	-0-	-0-	80124	3	1094	4	N	14250	14217	0			374
							15675	9									
03	86105	X	86105	-0-	-0-	-0-	71336	3	27	4	N	13402	13418	0			358
							14742	9									
04	84864	X	84864	-0-	-0-	-0-	70370	3	14494	9	N	13176	13262	0			272
05	76953	X	76953	-0-	-0-	-0-	63352	3	50	4	N	12319	12287	0			304
							13551	9									
06	70233	X	70233	-0-	-0-	-0-	56932	3	396	4	N	11732	11655	0			381
							12905	9									
*07	73497	X	73497	-0-	-0-	-0-	60724	3	5	4	N	11607	11708	0			280
							12768	9									

ARMSTRONG 14 WELL #: 3 RRCID -> 289550 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11214 PERF. 9764 - 10436

02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	130	3	28	9	N	25					154
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					179
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	627	3	52	9	N	47					226
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	991	3	50	9	N	45					271
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	182	1			106
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					106

MEEKER UNIT 05 WELL #: 13 RRCID -> 289551 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10523 - 11571

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

NEWBURY WELL #: 3 RRCID -> 289552 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 11764 PERF.10084 - 11151

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289555 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10999 - 21060

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOUCHER 2 WELL #: 2 RRCID -> 289622 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11551 - 11663

02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	34	3	80	9	N	73	117	1			71
03	403	N	81	-0-	-322	-0-	2	3	79	9	N	72					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	109	1			93
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					93
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
MEEKER 18 WELL #: 2 RRCID -> 289761 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9447 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT WELL #: L 07H RRCID -> 289763 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11305 - 21434

02	10248	X	5219	-0-	-5029	-0-	3745	3	1474	9	N	1340	1383	0			134
03	11346	X	7363	-0-	-3983	-0-	5078	3	11	4	N	2067	2013	0			188
							2274	9									
04	10980	X	7562	-0-	-3418	-0-	5377	3	2185	9	N	1986	2063	0			111
05	10199	X	6859	-0-	-3340	-0-	4730	3	2	4	N	1934	1918	0			127
							2127	9									
06	8700	X	7043	-0-	-1657	-0-	4777	3	25	4	N	2037	2007	0			157
							2241	9									
07	7812	X	7491	-0-	-321	-0-	5065	3	2426	9	N	2205	2121	0			241

UINTA WELL #: 0204H RRCID -> 289766 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10848 - 18286

02	13776	X	10600	-0-	-3176	-0-	8430	3	367	4	Y	1639	1635	0			84
							1803	9									
03	14547	X	14547	-0-	-0-	-0-	12376	3	17	4	Y	1958	1932	0			110
							2154	9									
04	13890	X	9020	-0-	-4870	-0-	7413	3	1607	9	Y	1461	1513	0			58
05	15071	X	15071	-0-	-0-	-0-	12345	3	8	4	Y	2471	2384	0			145
							2718	9									
06	15634	X	15634	-0-	-0-	-0-	13092	3	21	4	Y	2292	2372	0			65
							2521	9									
*07	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	13296	3	31	4	Y	2284	2238	0			111
							2512	9									

NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT WELL #: 2101H RRCID -> 289768 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11085 - 20580

02	16996	X	9720	-0-	-7276	-0-	7299	3	2421	9	N	2201	2225	0			220
03	18817	X	17901	-0-	-916	-0-	13718	3	12	4	N	3792	3668	0			344
							4171	9									
04	18210	X	18108	-0-	-102	-0-	14313	3	1	4	N	3449	3600	0			193
							3794	9									
05	18076	X	18076	-0-	-0-	-0-	14269	3	3	4	N	3458	3424	0			227
							3804	9									
06	17310	X	15570	-0-	-1740	-0-	12006	3	27	4	N	3215	3194	0			248
							3537	9									
07	18724	X	15104	-0-	-3620	-0-	12007	3	3097	9	N	2815	2755	0			308

JAMES 02 WELL #: 1401H RRCID -> 289769 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11075 - 12707

02	5628	X	458	-0-	-5170	-0-	212	4	246	9	N	224	191	1			89
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	2444	3	164	4	N	604	553	1			140
							664	9									
04	2970	X	2629	-0-	-341	-0-	2067	3	99	4	N	421	340	1			221
							463	9									
05	2604	X	2234	-0-	-370	-0-	1619	3	149	4	N	424	528	1			117
							466	9									
06	3180	X	2326	-0-	-854	-0-	1436	3	455	4	N	395	330	1			182
							435	9									
07	3286	X	2825	-0-	-461	-0-	1879	3	493	4	N	412	375	1			219
							453	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
BOUCHER 2 WELL #: 1 RRCID -> 289771 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11629 PERF.10373 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	X	709	-0-	-887	-0-	675	3	34	9	N	31	67	1			30
03	2170	X	213	-0-	-1957	-0-	124	3	89	9	N	81					111
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	47	85	1			73
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					73
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					73
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					73

HARRISON STATE C20 WELL #: 1401H RRCID -> 289772 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11718 - 16629

02	8176	X	3972	-0-	-4204	-0-	2567	3	358	4	N	952	950	0			30
							1047	9									
03	6634	X	4961	-0-	-1673	-0-	3683	3	37	4	N	1128	1132	0			26
							1241	9									
04	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	4505	3	1196	9	N	1087	1113	0			-0-
05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	3934	3	1004	9	N	913	892	0			21
06	4800	X	3243	-0-	-1557	-0-	2398	3	845	9	N	768	750	0			39
07	5890	X	5575	-0-	-315	-0-	4301	3	8	4	N	1151	1125	0			65
							1266	9									

MEEKER 18 WELL #: 6 RRCID -> 289786 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9607 - 10325

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG 14 WELL #: 1 RRCID -> 289984 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 11381 PERF. 8860 - 11126

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPPLETON WEST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290161 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 10579 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	155454	-0-	155454	155454	118890	3	350	4		N	32922	32765	0	7	8	150
						36214	9										

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 290192 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10941 - 20770

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

CAPPLETON EAST UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290218 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 10591 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	93322	-0-	93322	93322	69798	3	205	4	N	21199	21099	0	3	8	97
						23319	9									

CAPPLETON WEST UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290220 COMPL. DATE 04/26/2020 TOTAL DEPTH 10549 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	117135	-0-	117135	117135	85623	3	252	4	N	28418	28286	0	2	8	130
						31260	9									

CAPPLETON WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290222 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 11121 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	179408	-0-	179408	179408	148839	3	438	4	N	27392	27266	0	1	8	125
						30131	9									

CAPPLETON EAST UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 290238 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 10564 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	95632	-0-	95632	95632	73550	3	216	4	N	19878	19786	0	1	8	91
						21866	9									

CAPPLETON EAST UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 290273 COMPL. DATE 06/11/2020 TOTAL DEPTH 10584 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	78106	-0-	78106	78106	58242	3	171	4	N	17903	17821	0			82
						19693	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
CAPPLETON EAST UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290353 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 11024 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	118540	-0-	118540	118540	96349	3	283	4	N	19916	19825	0			91
						21908	9									

RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC 712803
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 1H RRCID -> 287142 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11893 - 21310

02	45164 X	26553	-0-	-18611	-0-	547	1	23459	2	N	2315	2340	1			586
						2547	9									
03	50003 X	42048	-0-	-7955	-0-	1576	1	36093	2	N	3729	3746	1			569
						277	4	4102	9							
04	44243 X	44243	-0-	-0-	-0-	1605	1	38858	2	N	3436	3386	1			619
						3780	9									
05	45694 X	43294	-0-	-2400	-0-	1665	1	37801	2	N	3480	3393	1			706
						3828	9									
06	44220 X	39437	-0-	-4783	-0-	1519	1	34199	2	N	3362	3258	1	182	8	628
						21	4	3698	9							
07	45725 X	42474	-0-	-3251	-0-	1647	1	36898	2	N	3518	3365	1	243	8	538
						59	4	3870	9							

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 1H RRCID -> 287184 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 11525 PERF.12104 - 22029

02	41430 X	41430	-0-	-0-	-0-	36734	1	1262	4	N	3122	3155	1			441
						3434	9									
03	70366 X	70366	-0-	-0-	-0-	64204	2	147	4	N	5468	5425	1	4	8	480
						6015	9									
04	65281 X	65281	-0-	-0-	-0-	59462	2	414	4	N	4914	4945	1			449
						5405	9									
05	73137 X	73137	-0-	-0-	-0-	65265	2	1902	4	N	5427	5404	1			472
						5970	9									
06	43755 X	43755	-0-	-0-	-0-	23	1	37115	2	N	5118	5158	1			432
						987	4	5630	9							
*07	76480 X	76480	-0-	-0-	-0-	1286	1	68858	2	N	5425	5455	1			402
						368	4	5968	9							

BROWN STATE 44-2 WELL #: 1H RRCID -> 287320 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11631 - 20833

02	109844 X	65690	-0-	-44154	-0-	61694	2	3996	9	Y	3633	3411	1	208	8	536
03	113088 X	76534	-0-	-36554	-0-	71868	2	350	4	Y	3924	3498	1	156	8	806
						4316	9									
04	100860 X	82783	-0-	-18077	-0-	76927	2	1159	4	Y	4270	4228	1	192	8	656
						4697	9									
05	99572 X	79375	-0-	-20197	-0-	74205	2	612	4	Y	4144	3906	1	152	8	742
						4558	9									
06	89610 X	67158	-0-	-22452	-0-	62331	2	645	4	Y	3802	3869	1	56	8	619
						4182	9									
07	85529 X	66388	-0-	-19141	-0-	62242	2	493	4	Y	3321	3376	1	208	8	522
						3653	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
BROWN STATE 44-2 WELL #: 2H RRCID -> 287606 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11024 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36232	X	32895	-0-	-3337	-0-	592	1	28858	2	Y	3070	2982	1	43	8	949
							68	4	3377	9							
03	42948	X	42948	-0-	-0-	-0-	1116	1	36828	2	Y	3992	4071	1	33	8	837
							613	4	4391	9							
04	43666	X	43666	-0-	-0-	-0-	1080	1	37986	2	Y	3716	3513	1	27	8	1013
							512	4	4088	9							
05	41418	X	41418	-0-	-0-	-0-	1116	1	35712	2	Y	3707	3792	1	21	8	907
							512	4	4078	9							
06	41550	X	40291	-0-	-1259	-0-	1080	1	34777	2	Y	3611	3747	1	9	8	762
							462	4	3972	9							
07	45136	X	40036	-0-	-5100	-0-	1116	1	35098	2	Y	3102	3200	1	35	8	619
							410	4	3412	9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 1H RRCID -> 287681 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9750 - 19674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	98140	X	82821	-0-	-15319	-0-	62353	2	6225	4	Y	12948	12660	1	184	8	564
							14243	9									
03	108655	X	87363	-0-	-21292	-0-	187	1	71622	2	Y	13847	13822	1	151	8	438
							322	4	15232	9							
04	88380	X	75730	-0-	-12650	-0-	1025	1	59966	2	Y	13114	12765	1	190	8	597
							314	4	14425	9							
05	91698	X	75744	-0-	-15954	-0-	1092	1	60194	2	Y	12666	12474	1	245	8	544
							525	4	13933	9							
06	88740	X	66284	-0-	-22456	-0-	1048	1	52638	2	Y	10967	10900	1	28	8	583
							534	4	12064	9							
07	91698	X	68647	-0-	-23051	-0-	1114	1	54882	2	Y	11154	10981	1	56	8	700
							382	4	12269	9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 2H RRCID -> 287682 COMPL. DATE 08/14/2020 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9749 - 19592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	69244	X	36913	-0-	-32331	-0-	27367	2	1816	4	Y	7027	6961	1	97	8	639
							7730	9									
03	76663	X	49567	-0-	-27096	-0-	39759	2	208	4	Y	8727	8709	1	88	8	569
							9600	9									
04	88050	X	88050	-0-	-0-	-0-	72239	2	48	4	Y	14330	13913	1	174	8	812
							15763	9									
05	89538	X	89538	-0-	-0-	-0-	910	1	72315	2	Y	14824	14578	1	224	8	834
							7	4	16306	9							
06	75579	X	75579	-0-	-0-	-0-	932	1	60678	2	Y	12527	12552	1	28	8	781
							189	4	13780	9							
07	90985	X	78974	-0-	-12011	-0-	921	1	64580	2	Y	12025	11975	1	53	8	778
							245	4	13228	9							

BROWN STATE 44-2 WELL #: 3H RRCID -> 287717 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10931 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41692	X	32398	-0-	-9294	-0-	577	1	27504	2	Y	3656	3420	1	51	8	1016
							295	4	4022	9							
03	45728	X	45728	-0-	-0-	-0-	1101	1	38883	2	Y	4566	4870	1	42	8	670
							721	4	5023	9							
04	46013	X	46013	-0-	-0-	-0-	1080	1	39728	2	Y	4291	4120	1	46	8	795
							485	4	4720	9							
05	46327	X	46327	-0-	-0-	-0-	1116	1	40094	2	Y	4249	4187	1	37	8	820
							443	4	4674	9							
06	44250	X	43403	-0-	-847	-0-	1080	1	37266	2	Y	4161	4291	1	12	8	678
							480	4	4577	9							
07	47554	X	44136	-0-	-3418	-0-	1116	1	38455	2	Y	3783	3847	1	42	8	555
							404	4	4161	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 4H RRCID -> 288295 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11607 - 18432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52500 X	38621	-0-	-13879	-0-	506	1	33618	2	N	3592	3606	1			544
						546	4	3951	9							
03	58125 X	54919	-0-	-3206	-0-	1628	1	46803	2	N	5172	5138	1			578
						799	4	5689	9							
04	56250 X	50443	-0-	-5807	-0-	1566	1	43805	2	N	4600	4695	1			483
						12	4	5060	9							
05	57877 X	48802	-0-	-9075	-0-	1603	1	41685	2	N	4479	4435	1			527
						587	4	4927	9							
06	53160 X	45237	-0-	-7923	-0-	1518	1	38335	2	N	4520	4203	1	211	8	633
						412	4	4972	9							
07	54932 X	46833	-0-	-8099	-0-	1628	1	40000	2	N	4507	4299	1	291	8	550
						247	4	4958	9							

DARCY STATE 22 WELL #: 1H RRCID -> 288304 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10813 - 15873

02	64036 X	47870	-0-	-16166	-0-	564	1	37765	2	N	5150	5080	1	76	8	678
						3876	4	5665	9							
03	70897 X	60164	-0-	-10733	-0-	1083	1	52378	2	N	6033	6047	1	25	8	639
						67	4	6636	9							
04	68610 X	46641	-0-	-21969	-0-	1032	1	44740	2	N	647	552	1	145	8	589
						157	4	712	9							
05	70897 X	52370	-0-	-18527	-0-	1115	1	44437	2	N	5487	5338	1	113	8	625
						782	4	6036	9							
06	61530 X	44067	-0-	-17463	-0-	978	1	36862	2	N	4810	4777	1	106	8	552
						936	4	5291	9							
07	60171 X	33606	-0-	-26565	-0-	742	1	28172	2	N	3690	3575	1	20	8	647
						633	4	4059	9							

DARCY STATE 22 WELL #: 2H RRCID -> 288314 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10870 - 15868

02	59948 X	33006	-0-	-26942	-0-	435	1	27633	2	N	3462	3413	1	69	8	552
						1130	4	3808	9							
03	66154 X	51271	-0-	-14883	-0-	1030	1	44046	2	N	5391	5332	1	31	8	580
						265	4	5930	9							
04	64020 X	42192	-0-	-21828	-0-	999	1	36015	2	N	4704	4549	1	121	8	614
						4	4	5174	9							
05	61659 X	40802	-0-	-20857	-0-	1044	1	33403	2	N	4581	4559	1	92	8	544
						1316	4	5039	9							
06	53910 X	34509	-0-	-19401	-0-	918	1	28730	2	N	4028	3845	1	110	8	617
						430	4	4431	9							
07	51274 X	31221	-0-	-20053	-0-	891	1	26214	2	N	3395	3368	1	22	8	622
						381	4	3735	9							

EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 2H RRCID -> 288641 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 11640 PERF.12123 - 21384

02	38556 X	21876	-0-	-16680	-0-	543	1	19546	2	N	1263	1436	1			541
						398	4	1389	9							
03	33418 X	30601	-0-	-2817	-0-	1658	1	26181	2	N	1915	1825	1			631
						655	4	2107	9							
04	32340 X	30222	-0-	-2118	-0-	1618	1	26651	2	N	1753	1943	1			441
						25	4	1928	9							
05	33418 X	28786	-0-	-4632	-0-	1644	1	25255	2	N	1633	1661	1			413
						91	4	1796	9							
06	29610 X	27178	-0-	-2432	-0-	1541	1	23374	2	N	1715	1598	1	114	8	416
						376	4	1887	9							
07	31217 X	24434	-0-	-6783	-0-	1482	1	21203	2	N	1536	1302	1	125	8	525
						59	4	1690	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 9H RRCID -> 288796 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11667 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80584	X	71710	-0-	-8874	-0-	64487	2	1679	4	N	5040	5051	1			388
							5544	9									
03	89218	X	80648	-0-	-8570	-0-	74754	2	34	4	N	5327	5282	1	3	8	430
							5860	9									
04	86340	X	78080	-0-	-8260	-0-	72516	2	5564	9	N	5058	5019	1			469
05	87203	X	54506	-0-	-32697	-0-	48233	2	2327	4	N	3587	3677	1			379
							3946	9									
06	84390	X	77707	-0-	-6683	-0-	73312	2	630	4	N	3423	3266	1			536
							3765	9									
07	80693	X	52156	-0-	-28537	-0-	154	1	44436	2	N	3889	3934	1			491
							3288	4	4278	9							

BERGMAN STATE 38 WELL #: 3H RRCID -> 289048 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10639 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60592	X	25110	-0-	-35482	-0-	712	1	21438	2	Y	2521	2794	1			600
							187	4	2773	9							
03	44919	X	39874	-0-	-5045	-0-	1656	1	33800	2	Y	3770	3555	1	59	8	756
							271	4	4147	9							
04	43470	X	39525	-0-	-3945	-0-	620	1	34841	2	Y	3414	3344	1	31	8	795
							309	4	3755	9							
05	44919	X	37496	-0-	-7423	-0-	1674	1	31881	2	Y	3085	3133	1	41	8	706
							547	4	3394	9							
06	38580	X	34669	-0-	-3911	-0-	1620	1	29385	2	Y	2962	2955	1	24	8	689
							406	4	3258	9							
07	40858	X	32246	-0-	-8612	-0-	1674	1	27193	2	Y	2756	2540	1	63	8	870
							347	4	3032	9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 4H RRCID -> 289102 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9643 - 19541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	71876	X	69330	-0-	-2546	-0-	49015	2	6452	4	Y	12603	12125	1	146	8	1021
							13863	9									
03	79577	X	72119	-0-	-7458	-0-	57826	2	215	4	Y	12798	12917	1	118	8	784
							14078	9									
04	77010	X	68616	-0-	-8394	-0-	55844	2	243	4	Y	11390	11367	1	132	8	675
							12529	9									
05	77190	X	70190	-0-	-7000	-0-	57030	2	325	4	Y	11668	11381	1	170	8	792
							12835	9									
06	76753	X	76753	-0-	-0-	-0-	286	1	63841	2	Y	11276	11347	1	23	8	698
							222	4	12404	9							
07	76756	X	76703	-0-	-53	-0-	549	1	63907	2	Y	11001	10928	1	46	8	725
							146	4	12101	9							

BERGMAN STATE 38 WELL #: 2H RRCID -> 289114 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10606 - 15126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40628	X	32070	-0-	-8558	-0-	642	1	28238	2	Y	2558	2745	1			583
							376	4	2814	9							
03	44981	X	44721	-0-	-260	-0-	304	1	38551	2	Y	3811	3613	1	64	8	717
							1674	4	4192	9							
04	44460	X	41135	-0-	-3325	-0-	1620	1	35163	2	Y	3661	3444	1	33	8	901
							325	4	4027	9							
05	45942	X	37394	-0-	-8548	-0-	1674	1	31598	2	Y	3289	3245	1	44	8	901
							504	4	3618	9							
06	44460	X	35736	-0-	-8724	-0-	1620	1	30291	2	Y	3162	3390	1	23	8	650
							347	4	3478	9							
07	44733	X	33175	-0-	-11558	-0-	1674	1	27676	2	Y	3177	2815	1	63	8	804
							330	4	3495	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 3H RRCID -> 289120 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10388 - 19616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61258	X	61258	-0-	-0-	-0-	45719	2	5611	4	Y	9025	8494	1	116	8	1043
							9928	9									
03	66268	X	66268	-0-	-0-	-0-	54984	2	691	4	Y	9630	9657	1	95	8	921
							10593	9									
04	63750	X	60936	-0-	-2814	-0-	51127	2	725	4	Y	8258	8273	1	102	8	804
							9084	9									
05	65875	X	59528	-0-	-6347	-0-	49875	2	845	4	Y	8007	7768	1	131	8	912
							8808	9									
06	67865	X	67865	-0-	-0-	-0-	451	1	58457	2	Y	7508	7499	1	17	8	904
							698	4	8259	9							
*07	67898	X	67898	-0-	-0-	-0-	549	1	58195	2	Y	7831	7784	1	36	8	915
							540	4	8614	9							

BROWN STATE 44-2 WELL #: 5HA RRCID -> 289539 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11039 - 16039

02	59920	X	32000	-0-	-27920	-0-	499	1	27959	2	Y	3208	3115	1	46	8	834
							13	4	3529	9							
03	66340	X	46617	-0-	-19723	-0-	1647	1	40711	2	Y	3829	3901	1	42	8	720
							47	4	4212	9							
04	64200	X	54657	-0-	-9543	-0-	1620	1	48393	2	Y	4200	4085	1	59	8	776
							24	4	4620	9							
05	56246	X	56246	-0-	-0-	-0-	1674	1	49832	2	Y	4186	3978	1	47	8	937
							135	4	4605	9							
06	45693	X	45693	-0-	-0-	-0-	1620	1	39998	2	Y	3571	3431	1	14	8	1063
							147	4	3928	9							
07	56482	X	43852	-0-	-12630	-0-	1674	1	38765	2	Y	3010	3487	1	45	8	586
							102	4	3311	9							

BROWN STATE 44-2 WELL #: 6HA RRCID -> 289643 COMPL. DATE 09/13/2020 TOTAL DEPTH 10565 PERF.11024 - 16042

02	70252	X	45076	-0-	-25176	-0-	679	1	39864	2	Y	4089	3984	1	77	8	714
							35	4	4498	9							
03	77779	X	62789	-0-	-14990	-0-	1620	1	55863	2	Y	4737	4778	1	59	8	614
							95	4	5211	9							
04	70800	X	58252	-0-	-12548	-0-	1566	1	51635	2	Y	4477	4361	1	52	8	678
							126	4	4925	9							
05	73160	X	46128	-0-	-27032	-0-	1512	1	40585	2	Y	3657	3362	1	41	8	932
							8	4	4023	9							
06	63630	X	53576	-0-	-10054	-0-	1620	1	47332	2	Y	4200	4105	1	17	8	1010
							4	4	4620	9							
07	62775	X	57355	-0-	-5420	-0-	1674	1	51616	2	Y	3650	4032	1	60	8	628
							50	4	4015	9							

DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 1H RRCID -> 290413 COMPL. DATE 09/08/2020 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11473 - 21316

02	191240	X	79729	-0-	-111511	-0-	62872	2	4485	4	N	11247	11297	1			505
							12372	9									
03	211730	X	179724	-0-	-32006	-0-	166033	2	355	4	N	12124	11996	1			633
							13336	9									
04	204900	X	174037	-0-	-30863	-0-	161346	2	276	4	N	11286	11339	1			580
							12415	9									
05	211730	X	182842	-0-	-28888	-0-	167612	2	5162	4	N	9153	9006	1	219	8	508
							10068	9									
06	193620	X	173669	-0-	-19951	-0-	160764	2	1837	4	N	10062	9873	1			697
							11068	9									
07	179831	X	130325	-0-	-49506	-0-	122212	2	121	4	N	7265	7421	1			541
							7992	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
DARCY STATE 22 WELL #: 5H RRCID -> 290414 COMPL. DATE 09/08/2020 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10882 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	156613	X	156613	-0-	-0-	-0-	129504	2	15655	4	N	10413	10181	1	209	8	522
							11454	9									
03	113460	X	50518	-0-	-62942	-0-	1576	1	36093	2	N	11429	11393	1	61	8	497
							277	4	12572	9							
04	109800	X	79484	-0-	-30316	-0-	68168	2	149	4	N	10152	9788	1	283	8	578
							11167	9									
05	113460	X	75746	-0-	-37714	-0-	60990	2	2518	4	N	11125	11254	1			449
							12238	9									
06	109800	X	65985	-0-	-43815	-0-	56510	2	524	4	N	8137	7712	1	241	8	633
							8951	9									
07	113460	X	38868	-0-	-74592	-0-	33595	2	121	4	N	4684	4794	1	27	8	496
							5152	9									

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 5H RRCID -> 290415 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9913 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	107184	X	101038	-0-	-6146	-0-	79568	2	3143	4	Y	16661	16259	1	273	8	601
							18327	9									
03	118668	X	99388	-0-	-19280	-0-	79542	1	911	4	Y	17214	17189	1	215	8	411
							18935	9									
04	114840	X	52468	-0-	-62372	-0-	41907	2	531	4	Y	9118	9133	1	141	8	255
							10030	9									
05	118668	X	80069	-0-	-38599	-0-	65376	2	958	4	Y	12486	12225	1	182	8	334
							13735	9									
*06	114840	X	96450	-0-	-18390	-0-	79119	2	414	4	Y	15379	15365	1	45	8	303
							16917	9									
07	111879	X	93872	-0-	-18007	-0-	78264	2	89	4	Y	14108	14254	1	86	8	71
							15519	9									

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 6H RRCID -> 290422 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9734 - 19484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	107352	X	95060	-0-	-12292	-0-	72787	2	2923	4	Y	17591	17229	1	240	8	637
							19350	9									
03	118854	X	100325	-0-	-18529	-0-	78694	2	898	4	Y	18848	18840	1	195	8	450
							20733	9									
04	115020	X	79815	-0-	-35205	-0-	62788	2	695	4	Y	14847	14697	1	189	8	411
							16332	9									
05	118854	X	95668	-0-	-23186	-0-	76465	2	1128	4	Y	16432	16158	1	243	8	442
							18075	9									
*06	115020	X	72495	-0-	-42525	-0-	58507	2	311	4	Y	12434	12599	1	29	8	248
							13677	9									
07	105245	X	86930	-0-	-18315	-0-	70644	2	73	4	Y	14739	14842	1	71	8	74
							16213	9									

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 7H RRCID -> 290424 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9885 - 19729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	107632	X	101736	-0-	-5896	-0-	77709	2	3072	4	Y	19050	18667	1	235	8	690
							20955	9									
03	119164	X	114066	-0-	-5098	-0-	91077	2	1047	4	Y	19947	19970	1	189	8	478
							21942	9									
04	115320	X	89018	-0-	-26302	-0-	71052	2	785	4	Y	15619	15481	1	183	8	433
							17181	9									
05	119164	X	112670	-0-	-6494	-0-	91737	2	867	4	Y	18242	17948	1	236	8	491
							20066	9									
*06	113580	X	108035	-0-	-5545	-0-	88350	2	513	4	Y	17429	17538	1	37	8	345
							19172	9									
07	114080	X	100278	-0-	-13802	-0-	82890	2	100	4	Y	15716	15914	1	68	8	80
							17288	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
Z&T 20 WELL #: G002 RRCID -> 283722 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12265 - 15677

02	22515	X	22515	-0-	-0-	-0-	757	1	18017	2	Y	2616	2609	0				161
							863	4	2878	9								
03	40708	X	40708	-0-	-0-	-0-	2073	1	31684	2	Y	4721	4702	0				180
							1758	4	5193	9								
04	48068	X	48068	-0-	-0-	-0-	2255	1	37049	2	Y	5865	5805	0				240
							2312	4	6452	9								
05	43630	X	43630	-0-	-0-	-0-	1987	1	33474	2	Y	6080	6067	0				253
							1481	4	6688	9								
06	41534	X	41534	-0-	-0-	-0-	1694	1	32305	2	Y	5473	5426	0				300
							1515	4	6020	9								
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						300

SHELL WESTERN E&P 774719
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W WELL #: 2H RRCID -> 285329 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11268 - 21295

02	27104	X	22397	-0-	-4707	-0-	6427	3	10359	5	N	5101	5009	0	69	8		239
							5611	9										
03	28445	X	28445	-0-	-0-	-0-	8540	3	12716	5	N	6535	6562	0	34	8		178
							7189	9										
04	26558	X	26558	-0-	-0-	-0-	6611	3	12899	5	N	6407	6367	0	37	8		181
							7048	9										
05	28179	X	20928	-0-	-7251	-0-	2192	3	12953	5	N	5257	5249	0	58	8		131
							5783	9										
06	27270	X	21410	-0-	-5860	-0-	4689	3	11346	5	N	4886	4785	0	74	8		158
							5375	9										
07	28458	X	NO RPT	-0-	-28458	-0-					N	NO RPT						158

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV WELL #: 1H RRCID -> 285393 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11414 - 21450

02	41720	X	30642	-0-	-11078	-0-	19121	3	4747	5	N	6158	6055	0	112	8		295
							6774	9										
03	46190	X	36457	-0-	-9733	-0-	19723	3	8972	5	N	7056	7097	0	56	8		198
							7762	9										
04	44700	X	35671	-0-	-9029	-0-	21333	3	6977	5	N	6692	6639	0	57	8		194
							7361	9										
05	46190	X	37803	-0-	-8387	-0-	26439	3	3048	5	N	7560	7459	0	101	8		194
							8316	9										
06	44700	X	33747	-0-	-10953	-0-	22248	3	3843	5	N	6960	6805	0	121	8		228
							7656	9										
07	36456	X	NO RPT	-0-	-36456	-0-					N	NO RPT						228

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286255 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11566 - 16382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9688 X	6386	-0-	-3302	-0-	3	1	5148	3	N	1108	1098	0	23	8	321
						16	4	1219	9							
03	11997 X	11225	-0-	-772	-0-	6	1	9150	3	N	1881	1866	0	16	8	320
						2069	9									
04	11610 X	10709	-0-	-901	-0-	2	1	8918	3	N	1626	1615	0	16	8	315
						1789	9									
05	11377 X	11160	-0-	-217	-0-	6	1	9240	3	N	1740	1717	0	26	8	312
						1914	9									
06	11010 X	8066	-0-	-2944	-0-	5	1	6580	3	N	1346	1321	0	25	8	312
						1481	9									
07	11222 X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT					312

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286256 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11400 - 16161

02	12320 X	7448	-0-	-4872	-0-	4	1	5948	3	N	1342	1338	0	27	8	466
						20	4	1476	9							
03	12493 X	11708	-0-	-785	-0-	7	1	9267	3	N	2213	2198	0	17	8	464
						2434	9									
04	12030 X	9931	-0-	-2099	-0-	2	1	7811	3	N	1925	1915	0	16	8	458
						2118	9									
05	12431 X	7959	-0-	-4472	-0-	6	1	6123	3	N	1664	1655	0	22	8	445
						1830	9									
06	11730 X	8782	-0-	-2948	-0-	7	1	6920	3	N	1686	1644	0	30	8	457
						1855	9									
07	11718 X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					N	NO RPT					457

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286257 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11521 - 16336

02	12824 X	7764	-0-	-5060	-0-	5	1	5760	3	N	1794	1758	0	37	8	454
						26	4	1973	9							
03	15989 X	15989	-0-	-0-	-0-	9	1	12979	3	N	2728	2716	0	21	8	445
						3001	9									
04	14550 X	13421	-0-	-1129	-0-	2	1	10751	3	N	2425	2410	0	20	8	440
						2668	9									
05	13268 X	10291	-0-	-2977	-0-	7	1	8070	3	N	2013	2002	0	29	8	422
						2214	9									
06	12840 X	10235	-0-	-2605	-0-	8	1	7950	3	N	2070	2016	0	37	8	439
						2277	9									
07	15996 X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					N	NO RPT					439

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 5H RRCID -> 286380 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11606 - 16367

02	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	5	1	25	4	N	1697	1659	0	34	8	897
						7332	5	1867	9							
03	14198 X	13545	-0-	-653	-0-	7	1	11079	5	N	2235	2231	0	22	8	879
						2459	9									
04	13740 X	10202	-0-	-3538	-0-	2	1	8191	5	N	1826	1814	0	20	8	871
						2009	9									
05	13485 X	6617	-0-	-6868	-0-	4	1	5259	5	N	1231	1228	0	377	1	473
						1354	9					24	8			
06	13050 X	6569	-0-	-6481	-0-	5	1	5276	5	N	1171	1135	0	5	1	475
						1288	9					29	8			
07	13547 X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					N	NO RPT					475

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 3H RRCID -> 286434 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11206 - 16056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7140	X	6276	-0-	-864	-0-	5	1	25	4	N	1701	1660	0	31	8	225
							4375	5	1871	9							
03	8835	X	7832	-0-	-1003	-0-	7	1	5480	5	N	2132	2138	0	16	8	203
							2345	9									
04	8550	X	7760	-0-	-790	-0-	2	1	5722	5	N	1851	1842	0	15	8	197
							2036	9									
05	8153	X	7854	-0-	-299	-0-	7	1	5761	5	N	1896	1874	0	27	8	192
							2086	9									
*06	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7	1	5940	5	N	1749	1709	0	31	8	201
							1924	9									
07	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					201

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 4H RRCID -> 286436 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11505 - 16329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11116	X	2361	-0-	-8755	-0-	2	1	8	4	N	568	586	0	11	8	402
							1726	5	625	9							
03	12307	X	6789	-0-	-5518	-0-	6	1	4848	5	N	1759	1729	0	8	8	424
							1935	9									
04	9780	X	8132	-0-	-1648	-0-	2	1	6195	5	N	1759	1745	0	12	8	426
							1935	9									
05	10106	X	9110	-0-	-996	-0-	6	1	7199	5	N	1732	1717	0	22	8	419
							1905	9									
*06	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	5	1	5731	5	N	1244	1225	0	23	8	415
							1368	9									
07	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					415

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 2H RRCID -> 286453 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11338 - 16206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10752	X	4738	-0-	-6014	-0-	5	1	22	4	N	1499	1487	0	20	8	278
							3062	5	1649	9							
03	11904	X	7675	-0-	-4229	-0-	7	1	5168	5	N	2273	2268	0	13	8	270
							2500	9									
04	10170	X	6022	-0-	-4148	-0-	2	1	3818	5	N	2002	1995	0	12	8	265
							2202	9									
05	8401	X	7761	-0-	-640	-0-	7	1	5449	5	N	2095	2077	0	21	8	262
							2305	9									
06	7920	X	5353	-0-	-2567	-0-	7	1	3490	5	N	1687	1663	0	22	8	264
							1856	9									
07	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					264

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 3H RRCID -> 286466 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11433 - 16194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11760	X	7886	-0-	-3874	-0-	4	1	17	4	N	1190	1160	0	32	8	109
							6556	5	1309	9							
03	12524	X	11702	-0-	-822	-0-	5	1	9874	5	N	1657	1650	0	18	8	98
							1823	9									
04	11940	X	10071	-0-	-1869	-0-	1	1	8139	5	N	1755	1380	0	457	1	-0-
							1931	9					16	8			
05	11904	X	10540	-0-	-1364	-0-	5	1	8930	5	N	1459	1423	0	7	1	-0-
							1605	9					29	8			
06	11520	X	8627	-0-	-2893	-0-	5	1	7306	5	N	1196	1164	0	29	8	3
							1316	9									
07	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					N	NO RPT					3

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286629 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11323 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14728	X	10782	-0-	-3946	-0-	7	1	32	4	N	2176	2131	0	38	8	287
							8349	5	2394	9							
03	15221	X	14182	-0-	-1039	-0-	9	1	11073	5	N	2818	2823	0	20	8	262
							3100	9									
04	14910	X	11921	-0-	-2989	-0-	2	1	9167	5	N	2502	2490	0	18	8	256
							2752	9									
05	15407	X	11636	-0-	-3771	-0-	10	1	8672	5	N	2685	2653	0	180	1	73
							2954	9					35	8			
06	14430	X	8732	-0-	-5698	-0-	8	1	6554	5	N	1973	1941	0	2	1	68
							2170	9					35	8			
07	14167	X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					N	NO RPT					68

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286761 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11060 - 17619

02	254811	X	68	-0-	-254743	-0-	43	3	25	9	N	23	189	0			656
03	32767	X	23751	-0-	-9016	-0-	19577	3	118	4	N	3687	3587	0			756
							4056	9									
04	31710	X	26504	-0-	-5206	-0-	21594	3	139	4	N	4337	4314	0			779
							4771	9									
05	32767	X	27974	-0-	-4793	-0-	23342	3	131	4	N	4092	4112	0			759
							4501	9									
06	30450	X	889	-0-	-29561	-0-	752	3	4	4	N	121	220	0			660
							133	9									
07	23746	X	NO RPT	-0-	-23746	-0-					N	NO RPT					660

LINK-VJ RANCH 55-2-27 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286828 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11646 - 21881

02	45629	X	45629	-0-	-0-	-0-	31	1	34236	3	N	10193	9975	0	218	8	839
							150	4	11212	9							
03	42192	X	42192	-0-	-0-	-0-	31	1	31621	3	N	9582	9688	0	110	8	623
							10540	9									
04	39788	X	39788	-0-	-0-	-0-	8	1	30368	3	N	8556	8294	0	107	8	778
							9412	9									
05	42191	X	41865	-0-	-326	-0-	32	1	31822	3	N	9101	8931	0	182	8	766
							10011	9									
06	40830	X	33858	-0-	-6972	-0-	29	1	25787	3	N	7311	7151	0	153	8	773
							8042	9									
07	42191	X	NO RPT	-0-	-42191	-0-					N	NO RPT					773

VJ RANCH-LINK 55-2-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286859 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11486 - 16432

02	17192	X	11666	-0-	-5526	-0-	7	1	9227	3	N	2182	2121	0	56	8	157
							32	4	2400	9							
03	22427	X	22427	-0-	-0-	-0-	11	1	18589	3	N	3479	3454	0	32	8	150
							3827	9									
04	19128	X	19128	-0-	-0-	-0-	3	1	15652	3	N	3157	3130	0	32	8	145
							3473	9									
05	18426	X	18426	-0-	-0-	-0-	11	1	15005	3	N	3100	3061	0	52	8	132
							3410	9									
*06	15409	X	15409	-0-	-0-	-0-	10	1	12568	3	N	2574	2514	0	55	8	137
							2831	9									
07	22413	X	NO RPT	-0-	-22413	-0-					N	NO RPT					137

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
WAHOO 53-2-23 LOV UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287216 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12225 - 19980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10276	X	3991	-0-	-6285	-0-	3	1	14	4	N	1004	982	0	40	8	3
							2870	5	1104	9							
03	11377	X	5674	-0-	-5703	-0-	5	1	4012	5	N	1506	1486	0	23	8	-0-
							1657	9									
04	12000	X	8146	-0-	-3854	-0-	2	1	6270	5	N	1704	1667	0	28	8	9
							1874	9									
05	12400	X	7366	-0-	-5034	-0-	5	1	5663	5	N	1544	1511	0	42	8	-0-
							1698	9									
06	8430	X	7165	-0-	-1265	-0-	5	1	5775	5	N	1259	1212	0	45	8	2
							1385	9									
07	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					2

JOHNSON 1-86 WELL #: 4H RRCID -> 287373 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11804 - 15427

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					550
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					550
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					550
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					550
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					550
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					550

GREENBLATT 71 WRD WELL #: 2H RRCID -> 287374 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11569 - 15790

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					295

HUMANE SOCIETY 34-199 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287375 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10880 - 15226

02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	997	3	1	4	N	147	6	1			289
							162	9									
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	135	3	12	4	N	323	317	1			295
							355	9									
04	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2142	3	9	4	N	175	178	1			292
							193	9									
05	2046	X	1790	-0-	-256	-0-	1594	3	7	4	N	172	334	1			130
							189	9									
06	1980	X	1405	-0-	-575	-0-	1281	3	14	4	N	100	4	1			226
							110	9									
07	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					226

BATES 1-63 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287376 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11994 - 15862

02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	-0-	28	0			485
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					485
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					485
05	2289	X	-0-	-0-	-2289	-0-					N	-0-					485
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					485
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					485

MASONIC 72 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287377 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11216 - 15039

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-	1	0			619
03	14B2 EXT		35	-0-	35	81	1	4	34	9	N	31	30	0			620
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	81					N	-0-	1	0			619
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					619
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					619
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	81					N	NO RPT					619

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
MAGIC MAN 33-64 WRD WELL #: 6H RRCID -> 287378 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11493 - 15733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	X	2	-0-	-54	-0-	2	3			N	-0-					2
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					2
04	150	X	97	-0-	-53	-0-	1	1	86	3	N	9	9	0			2
							10	9									
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					2
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					2
07	2	X	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					2

LOLA 34-198 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287379 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11470 - 18939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17482	X	17482	-0-	-0-	-0-	6	1	15194	3	N	2047	1976	0	67	8	102
							30	4	2252	9							
03	24241	X	24241	-0-	-0-	-0-	8	1	21354	3	N	2617	2595	0	47	8	77
							2879	9									
04	22348	X	22348	-0-	-0-	-0-	2	1	19692	3	N	2413	2379	0	36	8	75
							2654	9									
05	22517	X	22517	-0-	-0-	-0-	8	1	19872	3	N	2397	2348	0	60	8	64
							2637	9									
*06	21305	X	21305	-0-	-0-	-0-	9	1	18734	3	N	2329	2241	0	73	8	79
							2562	9									
07	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT					79

JOHNSON 1-87 LOV WELL #: 4H RRCID -> 287380 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11503 - 15772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	1196	3	35	4	N	732	727	0	11	8	930
							805	9									
03	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	1496	3	44	4	N	1292	1273	0	7	8	942
							1421	9									
04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	1352	3	31	4	N	1178	1125	0	8	8	987
							1296	9									
05	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	1248	3	22	4	N	872	871	0	11	8	977
							959	9									
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	0			955
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					955

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 3H RRCID -> 287381 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11326 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2283	-0-	-517	4711	3	1	1658	3	N	551	530	0	5	8	435
							16	4	606	9							
03	8584	X	3873	-0-	-4711	-0-	6	1	2390	3	N	1343	1332	0	1	8	445
							1477	9									
04	2100	X	2014	-0-	-86	-0-	1	1	1251	3	N	693	710	0			428
							762	9									
05	2170	X	883	-0-	-1287	-0-	3	1	764	3	N	105	123	0			410
							116	9									
06	2100	X	161	-0-	-1939	-0-	161	3			N	-0-	3	0			407
07	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					407

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287382 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11302 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	1771	3	539	9	N	490	468	0	7	8	1174
03	3689	X	3249	-0-	-440	-0-	2525	3	17	4	N	643	644	0	5	8	1168
							707	9									
04	3570	X	3223	-0-	-347	-0-	2415	3	19	4	N	717	709	0	5	8	1171
							789	9									
05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	2666	3	22	4	N	845	833	0	11	8	1172
							930	9									
*06	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	3392	3	22	4	N	865	845	0	13	8	1179
							952	9									
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					1179

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287383 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.11522 - 15579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668 X	-0-	-0-	-3668	-0-					N	-0-	20	0			928
03	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					928
04	3600 X	133	-0-	-3467	-0-	1	1	63	3	N	61	59	0			930
						2	4	67	9							
05	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-	2	0			928
06	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					928
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					928

LINDLEY 33-92 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287384 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11525 - 21372

02	25900 X	14355	-0-	-11545	-0-	11473	3	2882	9	N	2620	2534	1			692
03	28675 X	23127	-0-	-5548	-0-	16339	3	193	4	N	5995	6196	1			491
						6595	9									
04	26640 X	23010	-0-	-3630	-0-	16075	3	196	4	N	6126	6087	1			530
						6739	9									
05	27187 X	20915	-0-	-6272	-0-	15343	3	158	4	N	4922	4681	1			771
						5414	9									
06	23040 X	22161	-0-	-879	-0-	15924	3	176	4	N	5510	5511	1			770
						6061	9									
07	23126 X	NO RPT	-0-	-23126	-0-					N	NO RPT					770

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287386 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11790 - 18395

02	31388 X	27660	-0-	-3728	-0-	12	1	23193	3	Y	3996	3796	0	38	1	160
						59	4	4396	9			96	8			
03	35391 X	35391	-0-	-0-	-0-	15	1	29994	3	Y	4744	4752	0	51	8	101
						164	4	5218	9							
04	36851 X	36851	-0-	-0-	-0-	5	1	31300	3	Y	4888	4822	0	56	8	111
						169	4	5377	9							
05	35813 X	35813	-0-	-0-	-0-	16	1	30593	3	Y	4588	4517	0	96	8	86
						157	4	5047	9							
06	34110 X	31594	-0-	-2516	-0-	15	1	27302	3	Y	3772	3656	0	109	8	93
						128	4	4149	9							
07	35247 X	NO RPT	-0-	-35247	-0-					Y	NO RPT					93

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 1SL RRCID -> 287387 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11187 - 15402

02	9428 X	9428	-0-	-0-	-0-	9308	3	120	9	N	109	528	1			229
03	19397 X	19397	-0-	-0-	-0-	17137	3	64	4	N	1996	1910	1			315
						2196	9									
04	18625 X	18625	-0-	-0-	-0-	3	1	16467	3	N	1904	1963	1			256
						61	4	2094	9							
05	16889 X	16889	-0-	-0-	-0-	15339	3	44	4	N	1369	1445	1			180
						1506	9									
06	18180 X	12408	-0-	-5772	-0-	27	1	11283	3	N	970	839	1			311
						31	4	1067	9							
07	18786 X	NO RPT	-0-	-18786	-0-					N	NO RPT					311

LINK - VJ RANCH W 55-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 287388 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10952 - 14674

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 5H RRCID -> 287411 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 11284 PERF.12804 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WHEAT 1-77 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287412 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11060 - 15414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	945	897	0	4	8	73
							14	4	1040	9							
03	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6	1	4183	3	N	1825	1816	0	4	8	78
							2008	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	0			28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	0			28
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					28
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					28

WHEAT 1-77 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287413 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11710 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11320 - 15886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					331
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					331
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					331
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					331
*06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	30	4	1305	9	N	1186	42	0	163	1	1292
													20	8			
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1292

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287415 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10779 PERF.11143 - 16517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6160	X	3703	-0-	-2457	-0-	3	1	2428	3	N	877	840	0	14	8	62
							307	4	965	9							
03	5456	X	3115	-0-	-2341	-0-	3	1	2178	3	N	830	843	0	6	8	43
							21	4	913	9							
04	5220	X	30	-0-	-5190	-0-	30	3			N	-0-	23	0			20
05	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	4	3	8			21
06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					21
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					21

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE WELL #: 4H RRCID -> 287498 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11632 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54740	X	22625	-0-	-32115	-0-	18894	3	3731	9	N	3392	3400	0	70	8	169
03	54746	X	39563	-0-	-15183	-0-	33153	3	6410	9	N	5827	5772	0	54	8	170
04	56011	X	56011	-0-	-0-	-0-	48200	3	7811	9	N	7101	6979	0	74	8	218
05	52101	X	52101	-0-	-0-	-0-	43667	3	8434	9	N	7667	7568	0	110	8	207
*06	49878	X	49878	-0-	-0-	-0-	42909	3	6969	9	N	6335	6184	0	139	8	219
07	39556	X	NO RPT	-0-	-39556	-0-					N	NO RPT					219

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 287523 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11316 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4900	X	4294	-0-	-606	-0-	4	1	3010	3	N	1148	1123	0	18	8	126
							17	4	1263	9							
03	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	5	1	4576	3	N	1483	1486	0	10	8	113
							1631	9									
04	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	1	1	4217	3	N	1433	1422	0	10	8	114
							1576	9									
05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	6	1	4106	3	N	1675	1657	0	17	8	115
							1843	9									
*06	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	7	1	4197	3	N	1656	1621	0	23	8	127
							1822	9									
07	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					127

SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287524 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11933 - 15984

02	14B2 EXT		7045	-0-	7045	105175	5805	3	1240	9	N	1127	1291	1			339
03	116829	X	11654	-0-	-105175	-0-	248	1	9787	3	N	1426	1338	1			427
							50	4	1569	9							
04	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	9267	3	41	4	N	1162	1117	1			472
							1278	9									
05	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	9830	3	42	4	N	1199	1059	1			612
							1319	9									
06	10260	X	9078	-0-	-1182	-0-	8239	3	26	4	N	739	1294	1			57
							813	9									
07	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT					57

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 287525 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11332 - 15597

02	8092	X	7066	-0-	-1026	-0-	4	1	5626	3	N	1288	1265	0	26	8	259
							19	4	1417	9							
03	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	6	1	7662	3	N	1926	1919	0	15	8	251
							2119	9									
04	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	2	1	7004	3	N	1758	1746	0	15	8	248
							1934	9									
05	8959	X	2017	-0-	-6942	-0-	1	1	1578	3	N	398	433	0	6	8	207
							438	9									
06	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-	10	0			197
07	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					197

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287526 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11121 - 14984

02	3752	X	-0-	-0-	-3752	-0-					N	-0-					4
03	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					4
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					4
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

LOLA 34-198 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287527 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11388 - 18044

02	22820	X	12796	-0-	-10024	-0-	5	1	10877	3	N	1717	1701	0	43	8	208
							25	4	1889	9							
03	25265	X	20045	-0-	-5220	-0-	11	1	16444	3	N	3264	3227	0	29	8	216
							3590	9									
04	24450	X	18593	-0-	-5857	-0-	3	1	14913	3	N	3343	3309	0	28	8	222
							3677	9									
05	25265	X	18583	-0-	-6682	-0-	10	1	15559	3	N	2740	2713	0	53	8	196
							3014	9									
06	22290	X	18480	-0-	-3810	-0-	11	1	15332	3	N	2852	2765	0	63	8	220
							3137	9									
07	20057	X	NO RPT	-0-	-20057	-0-					N	NO RPT					220

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 287528 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11616 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24108	X	17795	-0-	-6313	-0-	9	1	14609	3	Y	2850	2691	0	30	1	118
							42	4	3135	9			86	8			
03	26691	X	24770	-0-	-1921	-0-	11	1	20748	3	Y	3535	3530	0	43	8	80
							122	4	3889	9							
04	19858	X	19858	-0-	-0-	-0-	3	1	16697	3	Y	2784	2766	0	35	8	63
							96	4	3062	9							
05	22443	X	22443	-0-	-0-	-0-	13	1	18113	3	Y	3805	3726	0	63	8	79
							131	4	4186	9							
*06	21250	X	21250	-0-	-0-	-0-	12	1	17810	3	Y	3023	2948	0	73	8	81
							103	4	3325	9							
07	24769	X	NO RPT	-0-	-24769	-0-					Y	NO RPT					81

RICKY BOBBY 33-62 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287530 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11552 - 14603

02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					N	-0-	3	0			739
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					739
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					739
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					739
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					739
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					739

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287531 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 10530 PERF.11057 - 13517

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	N	317	299	0	10	8	15
							349	9									
*06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-	8	0			7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

HALL 33-93 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287532 COMPL. DATE 09/04/2016 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11455 - 19989

02	27776	X	19152	-0-	-8624	-0-	14986	3	4166	9	N	3787	4046	1			516
03	30090	X	26496	-0-	-3594	-0-	19761	3	166	4	N	5972	6064	1			424
							6569	9									
04	26970	X	23691	-0-	-3279	-0-	17082	3	153	4	N	5869	5690	1			603
							6456	9									
05	23317	X	22146	-0-	-1171	-0-	16460	3	131	4	N	5050	5328	1			325
							5555	9									
*06	25140	X	25140	-0-	-0-	-0-	18119	3	162	4	N	6235	5836	1			724
							6859	9									
07	23095	X	NO RPT	-0-	-23095	-0-					N	NO RPT					724

ODELL STATE 54-1-6 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287533 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11780 - 16400

02	15736	X	9444	-0-	-6292	-0-	7623	3	1821	9	N	1655	1637	1			1014
03	17422	X	16123	-0-	-1299	-0-	11461	3	145	4	N	4106	3979	1			1141
							4517	9									
04	24167	X	24167	-0-	-0-	-0-	17236	3	214	4	N	6106	5690	1			1557
							6717	9									
05	22474	X	22474	-0-	-0-	-0-	16758	3	176	4	N	5036	5452	1			1141
							5540	9									
*06	22989	X	22989	-0-	-0-	-0-	16101	3	212	4	N	6069	5873	1			1337
							6676	9									
07	16120	X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					N	NO RPT					1337

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 3H RRCID -> 287534 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11534 - 15862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15092 X	10139	-0-	-4953	-0-	7467	3	4	4	N	2425	2150	1			1131
						2668	9									
03	16010 X	16010	-0-	-0-	-0-	11152	3	1039	4	N	3472	3788	1			815
						3819	9									
04	15989 X	15989	-0-	-0-	-0-	11460	3	194	4	N	3941	4060	1			696
						4335	9									
05	17515 X	14973	-0-	-2542	-0-	10899	3	919	4	N	2868	2752	1			812
						3155	9									
06	16950 X	12324	-0-	-4626	-0-	8466	3	127	4	N	3392	3373	1			831
						3731	9									
07	15996 X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					N	NO RPT					831

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287537 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11393 - 16163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12796 X	7261	-0-	-5535	-0-	3	1	6236	3	N	916	907	0	24	8	44
						14	4	1008	9							
03	14167 X	10719	-0-	-3448	-0-	5	1	9064	3	N	1500	1487	0	15	8	42
						1650	9									
04	11820 X	11174	-0-	-646	-0-	1	1	9512	3	N	1510	1491	0	17	8	44
						1661	9									
05	11501 X	11461	-0-	-40	-0-	5	1	9765	3	N	1537	1512	0	29	8	40
						1691	9									
*06	11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	6	1	9656	3	N	1548	1501	0	35	8	52
						1703	9									
07	10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT					52

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287538 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11356 - 16126

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					405

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287539 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 11483 PERF.11597 - 19951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36848 X	18767	-0-	-18081	-0-	15	1	3375	3	N	4831	4794	0	84	8	249
						72	4	9991	5							
03	39494 X	24260	-0-	-15234	-0-	22	1	1942	3	N	6673	6672	0	46	8	204
						14956	5	7340	9							
04	38220 X	22616	-0-	-15604	-0-	5	1	2047	3	N	5461	5446	0	41	8	178
						14557	5	6007	9							
05	33170 X	13416	-0-	-19754	-0-	14	1	8967	5	N	4032	4027	0	60	8	123
						4435	9									
06	29160 X	16257	-0-	-12903	-0-	16	1	584	3	N	4091	3996	0	64	8	154
						11157	5	4500	9							
07	24273 X	NO RPT	-0-	-24273	-0-					N	NO RPT					154

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287540 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11435 - 18729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29792	X	8559	-0-	-21233	-0-	13	1	65	4	N	4326	4251	0	22	8	222
							3722	5	4759	9							
03	32984	X	5203	-0-	-27781	-0-	10	1	1974	5	N	2926	3036	0	14	8	98
							3219	9									
04	31920	X	6056	-0-	-25864	-0-	3	1	2694	5	N	3054	3033	0	15	8	104
							3359	9									
05	26908	X	6721	-0-	-20187	-0-	10	1	3623	5	N	2807	2803	0	20	8	88
							3088	9									
06	15810	X	6833	-0-	-8977	-0-	12	1	3544	5	N	2979	2929	0	24	8	114
							3277	9									
07	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT					114

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287541 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10988 - 20862

02	17024	X	11765	-0-	-5259	-0-	5	1	1998	3	N	1677	1630	0	57	8	83
							24	4	7893	5							
03	18923	X	18923	-0-	-0-	-0-	8	1	5172	3	N	2653	2621	0	38	8	77
							10825	5	2918	9							
04	19334	X	19334	-0-	-0-	-0-	3	1	3852	3	N	2549	2509	0	40	8	77
							12675	5	2804	9							
05	19107	X	19107	-0-	-0-	-0-	9	1	3250	3	N	2583	2522	0	69	8	69
							13007	5	2841	9							
06	18270	X	13927	-0-	-4343	-0-	8	1	1816	3	N	2033	1966	0	66	8	70
							9867	5	2236	9							
07	18910	X	NO RPT	-0-	-18910	-0-					N	NO RPT					70

ORYX 53-2-12 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287542 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12354 - 17836

02	14476	X	2511	-0-	-11965	-0-	4	1	18	4	N	1226	1221	0	15	8	70
							1140	5	1349	9							
03	16027	X	7079	-0-	-8948	-0-	8	1	4496	5	N	2341	2324	0	10	8	77
							2575	9									
04	13620	X	10303	-0-	-3317	-0-	3	1	6469	5	N	3483	3433	0	15	8	112
							3831	9									
05	12555	X	11908	-0-	-647	-0-	12	1	8254	5	N	3311	3302	0	25	8	96
							3642	9									
*06	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	8	1	6386	5	N	2045	2041	0	21	8	79
							2250	9									
07	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					79

ROSS 55-2-46 WELL #: 2H RRCID -> 287543 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11345 - 15479

02	18508	X	11656	-0-	-6852	-0-	8763	3	2893	9	N	2630	2274	1			1131
03	20584	X	15083	-0-	-5501	-0-	11596	3	81	4	N	3096	3123	1			1104
							3406	9									
04	19920	X	16590	-0-	-3330	-0-	13216	3	78	4	N	2996	3614	1			486
							3296	9									
05	19654	X	17763	-0-	-1891	-0-	13554	3	97	4	N	3738	3347	1			877
							4112	9									
06	19020	X	15556	-0-	-3464	-0-	12338	3	74	4	N	2858	2599	1			1136
							3144	9									
07	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					N	NO RPT					1136

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287544 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11019 - 20784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15624	X	10974	-0-	-4650	-0-	4	1	1774	3	N	1261	1222	0	52	8	61
							18	4	7791	5							
03	17298	X	13050	-0-	-4248	-0-	6	1	10860	5	N	1985	1963	0	26	8	57
							2184	9									
04	15480	X	14629	-0-	-851	-0-	2	1	12348	5	N	2072	2037	0	30	8	62
							2279	9									
05	15655	X	11995	-0-	-3660	-0-	6	1	9975	5	N	1831	1803	0	41	8	49
							2014	9									
06	15060	X	14523	-0-	-537	-0-	8	1	3674	3	N	2024	1945	0	59	8	69
							8615	5	2226	9							
07	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					N	NO RPT					69

MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE WELL #: 3H RRCID -> 287545 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11703 - 18528

02	23436	X	19421	-0-	-4015	-0-	14188	3	5233	9	N	4757	4632	0	92	8	857
03	25947	X	24772	-0-	-1175	-0-	18549	3	6223	9	N	5657	5680	0	47	8	787
04	25620	X	23259	-0-	-2361	-0-	17608	3	5651	9	N	5137	5096	0	49	8	779
05	26474	X	22671	-0-	-3803	-0-	17057	3	5614	9	N	5104	5046	0	78	8	759
06	24420	X	23602	-0-	-818	-0-	18023	3	5579	9	N	5072	4935	0	101	8	795
07	24769	X	NO RPT	-0-	-24769	-0-					N	NO RPT					795

ROAN 53-2 LOV UNIT WELL #: 2001H RRCID -> 287546 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12088 - 20410

02	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	6	1	6824	3	N	2039	1981	0	24	8	114
							30	4	2243	9							
03	13144	X	11023	-0-	-2121	-0-	7	1	8515	3	N	2274	2296	0	11	8	81
							2501	9									
04	12720	X	8089	-0-	-4631	-0-	2	1	6246	3	N	1674	1680	0	8	8	67
							1841	9									
05	11036	X	8246	-0-	-2790	-0-	6	1	6348	3	N	1720	1711	0	14	8	62
							1892	9									
06	9750	X	4357	-0-	-5393	-0-	4	1	3315	3	N	944	944	0	11	8	51
							1038	9									
07	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT					51

LINDLEY 33-98 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287549 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11811 - 21461

02	6636	X	4904	-0-	-1732	-0-	1	1	3773	3	N	1012	1112	1			667
							17	4	1113	9							
03	16656	X	16656	-0-	-0-	-0-	41	1	14049	3	N	2265	2328	1			604
							74	4	2492	9							
04	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	19	1	10642	3	N	1652	1223	1			1033
							43	4	1817	9							
05	27743	X	27743	-0-	-0-	-0-	23759	3	92	4	N	3538	3642	1			929
							3892	9									
*06	23907	X	23907	-0-	-0-	-0-	20293	3	83	4	N	3210	3646	1			493
							3531	9									
07	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT					493

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 287559 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11183 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	2711	-0-	-901	-0-	3	1	1786	3	N	827	817	0	6	8	84
							12	4	910	9							
03	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	5	1	3448	3	N	1405	1401	0	4	8	84
							1546	9									
04	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	1	1	3218	3	N	1203	1204	0	3	8	80
							1323	9									
05	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4	1	3490	3	N	1176	1175	0	6	8	75
							1294	9									
*06	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4	1	3066	3	N	1046	1037	0	5	8	79
							1151	9									
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					79

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 287560 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10967 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11228	X	6433	-0-	-4795	-0-	33	1	5018	3	N	1254	1299	1			236
							3	4	1379	9							
03	12431	X	8597	-0-	-3834	-0-	57	1	6981	3	N	1374	1200	1			410
							48	4	1511	9							
04	11700	X	7139	-0-	-4561	-0-	35	1	5894	3	N	1066	938	1			538
							37	4	1173	9							
05	10819	X	7421	-0-	-3398	-0-	22	1	6154	3	N	1097	1040	1			595
							38	4	1207	9							
06	9330	X	7084	-0-	-2246	-0-	36	1	5829	3	N	1074	1285	1			384
							38	4	1181	9							
07	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					384

SHAKE N BAKE 33-58 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287561 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11004 - 17033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12964	X	6808	-0-	-6156	-0-	3	1	5605	3	N	1047	1030	0	28	8	100
							48	4	1152	9							
03	14167	X	14140	-0-	-27	-0-	6	1	12086	3	N	1862	1839	0	22	8	101
							2048	9									
04	13710	X	11750	-0-	-1960	-0-	1	1	10130	3	N	1472	1457	0	25	8	91
							1619	9									
05	17361	X	17361	-0-	-0-	-0-	7	1	15162	3	N	1993	1934	0	51	8	99
							2192	9									
06	12750	X	11481	-0-	-1269	-0-	6	1	9683	3	N	1629	1602	0	25	8	101
							1792	9									
07	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					N	NO RPT					101

TAHITI 55-2-43 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287562 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10864 - 18017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19404	X	7921	-0-	-11483	-0-	4	1	6589	3	N	1192	1256	0	20	8	39
							17	4	1311	9							
03	45101	X	45101	-0-	-0-	-0-	21	1	37884	3	N	6542	6359	0	61	8	161
							7196	9									
04	35643	X	35643	-0-	-0-	-0-	5	1	30192	3	N	4951	4933	0	53	8	126
							5446	9									
05	38016	X	38016	-0-	-0-	-0-	18	1	32398	3	N	5091	5022	0	83	8	112
							5600	9									
*06	36302	X	36302	-0-	-0-	-0-	17	1	31393	3	N	4447	4319	0	113	8	127
							4892	9									
07	36456	X	NO RPT	-0-	-36456	-0-					N	NO RPT					127

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287563 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11356 - 16096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11732	X	6197	-0-	-5535	-0-	3	1	13	4	N	861	857	0	24	8	44
							5234	5	947	9							
03	13268	X	10348	-0-	-2920	-0-	5	1	8772	5	N	1428	1410	0	18	8	44
							1571	9									
04	13350	X	9930	-0-	-3420	-0-	1	1	8666	5	N	1148	1139	0	16	8	37
							1263	9									
05	13795	X	6902	-0-	-6893	-0-	3	1	5867	5	N	938	928	0	20	8	27
							1032	9									
06	8820	X	7422	-0-	-1398	-0-	4	1	6243	5	N	1068	1027	0	30	8	38
							1175	9									
07	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					38

SANDBAR 54-2-27 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287564 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12828 - 16142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	3852	3	1147	9	N	1043	327	0	873	1	313
													26	8			
03	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	4514	3	44	4	N	1389	22	0	1241	1	427
							1528	9					12	8			
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	2528	3	22	4	N	692	41	0	826	1	245
							761	9					7	8			
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	15	6	0	13	1	241
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					241
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					241

BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 2H RRCID -> 287565 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11161 - 15015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17556	X	15155	-0-	-2401	-0-	11005	3	103	4	N	3679	461	0	3116	1	142
							4047	9					38	8			
03	18817	X	17018	-0-	-1799	-0-	12882	3	288	4	N	3498	579	0	2285	1	760
							3848	9					16	8			
04	18810	X	16910	-0-	-1900	-0-	13124	3	278	4	N	3189	425	0	2959	1	548
							3508	9					17	8			
05	21514	X	1753	-0-	-19761	-0-	1266	3	30	4	N	415	66	0	397	1	496
							457	9					4	8			
06	20820	X	2454	-0-	-18366	-0-	1803	3	28	4	N	566	544	0	5	1	508
							623	9					5	8			
07	17019	X	NO RPT	-0-	-17019	-0-					N	NO RPT					508

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287566 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11036 - 20908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13356	X	9810	-0-	-3546	-0-	4	1	1299	3	N	1423	1373	0	52	8	74
							20	4	6922	5							
03	21917	X	16290	-0-	-5627	-0-	8	1	1792	3	N	2458	2423	0	34	8	75
							11786	5	2704	9							
04	21210	X	17677	-0-	-3533	-0-	2	1	2665	3	N	2467	2427	0	36	8	79
							12296	5	2714	9							
05	17639	X	15163	-0-	-2476	-0-	8	1	2	3	N	2341	2296	0	57	8	67
							12578	5	2575	9							
*06	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	8	1	1155	3	N	1964	1895	0	65	8	71
							10426	5	2160	9							
07	16275	X	NO RPT	-0-	-16275	-0-					N	NO RPT					71

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 4301H RRCID -> 287567 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11422 - 15470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9968	X	-0-	-0-	-9968	-0-					N	-0-	30	0			7
03	12183	X	6314	-0-	-5869	-0-	3860	3	2454	9	N	2231	2155	0	15	8	68
04	11790	X	7439	-0-	-4351	-0-	5009	3	2430	9	N	2209	2184	0	24	8	69
05	8897	X	7240	-0-	-1657	-0-	4820	3	2420	9	N	2200	2172	0	35	8	62
*06	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	4129	3	1877	9	N	1706	1670	0	36	8	62
07	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					62

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287570 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11279 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11004	X	8113	-0-	-2891	-0-	4	1	6486	3	N	1455	1419	0	29	8	148
							22	4	1601	9							
03	11811	X	11266	-0-	-545	-0-	6	1	9252	3	N	1825	1827	0	16	8	130
							2008	9									
04	10800	X	10239	-0-	-561	-0-	2	1	8383	3	N	1685	1675	0	12	8	128
							1854	9									
05	11036	X	9976	-0-	-1060	-0-	6	1	8133	3	N	1670	1652	0	24	8	122
							1837	9									
06	10560	X	9317	-0-	-1243	-0-	7	1	7343	3	N	1788	1744	0	28	8	138
							1967	9									
07	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT					138

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 2H RRCID -> 287593 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11355 - 16177

02	10780	X	7916	-0-	-2864	-0-	3	1	6679	3	N	1108	1034	0	73	8	67
							15	4	1219	9							
03	11935	X	9704	-0-	-2231	-0-	4	1	8208	3	N	1356	1335	0	35	8	53
							1492	9									
04	10590	X	9267	-0-	-1323	-0-	1	1	7804	3	N	1329	1294	0	34	8	54
							1462	9									
05	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	5	1	7944	3	N	1338	1290	0	53	8	49
							1472	9									
*06	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	5	1	7157	3	N	1254	1179	0	68	8	56
							1379	9									
07	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					56

ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287629 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11298 - 16005

02	7364	X	6089	-0-	-1275	-0-	3	1	14	4	N	939	918	0	27	8	55
							5039	5	1033	9							
03	10602	X	7826	-0-	-2776	-0-	5	1	6029	5	N	1629	1613	0	15	8	56
							1792	9									
04	10260	X	6846	-0-	-3414	-0-	1	1	5383	5	N	1329	1321	0	15	8	49
							1462	9									
05	10509	X	9606	-0-	-903	-0-	5	1	7921	5	N	1527	1499	0	27	8	50
							1680	9									
*06	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	5	1	8280	5	N	1346	1307	0	34	8	55
							1481	9									
07	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					55

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW WELL #: 1H RRCID -> 287630 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11135 - 18566

02	28756	X	25123	-0-	-3633	-0-	14	1	19991	3	N	4592	4475	0	83	8	378
							67	4	5051	9							
03	31837	X	29430	-0-	-2407	-0-	18	1	23449	3	N	5421	5449	0	38	8	312
							5963	9									
04	30810	X	29215	-0-	-1595	-0-	5	1	23357	3	N	5321	5276	0	41	8	316
							5853	9									
05	31837	X	27036	-0-	-4801	-0-	17	1	21717	3	N	4820	4786	0	65	8	285
							5302	9									
06	28800	X	27701	-0-	-1099	-0-	19	1	22443	3	N	4763	4647	0	84	8	317
							5239	9									
07	29419	X	NO RPT	-0-	-29419	-0-					N	NO RPT					317

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

TAHITI 55-2-17 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287631 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11244 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	673	X	673	-0-	-0-	-0-	538	3	135	9	N	123	119	0	1	8	69
04	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	3	1	134	3	N	2804	2707	0	19	8	147
							12333	5	3084	9							
05	14554	X	14554	-0-	-0-	-0-	10	1	11487	5	N	2779	2756	0	34	8	136
							3057	9									
*06	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6	1	4770	5	N	1458	1458	0	23	8	113
							1604	9									
07	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					113

MURUS 55-2-30 LOV UNIT NW WELL #: 2H RRCID -> 287632 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11314 - 15928

02	30912	X	19752	-0-	-11160	-0-	11	1	15833	3	N	3505	3424	0	55	8	178
							52	4	3856	9							
03	31000	X	23987	-0-	-7013	-0-	13	1	19527	3	N	4043	4069	0	28	8	124
							4447	9									
04	26730	X	23166	-0-	-3564	-0-	4	1	19100	3	N	3693	3670	0	28	8	119
							4062	9									
05	25482	X	23041	-0-	-2441	-0-	13	1	19039	3	N	3626	3592	0	48	8	105
							3989	9									
06	22950	X	21077	-0-	-1873	-0-	13	1	17486	3	N	3253	3182	0	58	8	118
							3578	9									
07	23994	X	NO RPT	-0-	-23994	-0-					N	NO RPT					118

TAHITI 55-2-17 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287633 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11233 - 15650

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1	1	917	3	N	241	234	0	1	8	47
							265	9									
04	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	4	1	8075	5	N	3880	3745	0	31	8	151
							4268	9									
05	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	12	1	8134	5	N	3300	3277	0	51	8	123
							3630	9									
*06	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	9	1	7221	5	N	2292	2264	0	36	8	115
							2521	9									
07	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					115

MONROE EAST STATE 1-4 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287665 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11264 - 15339

02	337	X	337	-0-	-0-	-0-	282	3	1	4	N	49	96	0	1	8	895
							54	9									
03	7068	X	6595	-0-	-473	-0-	5097	3	248	4	N	1136	1100	0	7	8	924
							1250	9									
04	6840	X	6813	-0-	-27	-0-	5030	3	60	4	N	1566	1307	0	239	1	935
							1723	9					9	8			
05	7843	X	5578	-0-	-2265	-0-	4231	3	48	4	N	1181	1176	0	4	1	924
							1299	9					12	8			
06	7590	X	3267	-0-	-4323	-0-	2416	3	31	4	N	745	741	0	9	8	919
							820	9									
07	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					919

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287725 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12019 - 21667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27642	X	27642	-0-	-0-	-0-	23	1	19275	3	N	7485	7387	0	133	8	230
							110	4	8234	9							
03	49321	X	27199	-0-	-22122	-0-	24	1	19164	3	N	7283	7383	0	52	8	78
							8011	9									
04	47730	X	37062	-0-	-10668	-0-	10	1	26177	3	N	9886	9727	0	76	8	161
							10875	9									
05	49321	X	36218	-0-	-13103	-0-	34	1	25519	3	N	9695	9617	0	117	8	122
							10665	9									
06	42810	X	33657	-0-	-9153	-0-	36	1	23586	3	N	9123	8957	0	115	8	173
							10035	9									
07	30597	X	NO RPT	-0-	-30597	-0-					N	NO RPT					173

LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287728 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10843 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24584	X	16031	-0-	-8553	-0-	11	1	11189	3	N	4344	3551	0	267	1	672
							53	4	4778	9			75	8			
03	27218	X	18159	-0-	-9059	-0-	16	1	12538	3	N	5095	5056	0	10	1	661
							5605	9					40	8			
04	24750	X	19667	-0-	-5083	-0-	4	1	14765	3	N	4453	4422	0	43	8	649
							4898	9									
05	25575	X	17860	-0-	-7715	-0-	15	1	13259	3	N	4169	4131	0	61	8	626
							4586	9									
06	23220	X	7497	-0-	-15723	-0-	8	1	5390	3	N	1908	1916	0	35	8	583
							2099	9									
07	18166	X	NO RPT	-0-	-18166	-0-					N	NO RPT					583

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 3101H RRCID -> 287734 COMPL. DATE 04/02/2017 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11730 - 15969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5376	X	3551	-0-	-1825	-0-	3	1	2290	3	N	1128	1142	0	6	8	130
							17	4	1241	9							
03	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7	1	4858	3	N	2156	2146	0	5	8	135
							2372	9									
04	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	2	1	4415	3	N	1910	1910	0	5	8	130
							2101	9									
05	5952	X	5031	-0-	-921	-0-	5	1	3376	3	N	1500	1511	0	6	8	113
							1650	9									
06	5760	X	4734	-0-	-1026	-0-	5	1	3224	3	N	1368	1355	0	7	8	119
							1505	9									
07	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					119

ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287736 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11214 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10472	X	3713	-0-	-6759	-0-	2	1	8	4	N	574	574	0	19	8	33
							3072	5	631	9							
03	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	5	1	11460	5	N	1645	1606	0	20	8	52
							1810	9									
04	11580	X	10335	-0-	-1245	-0-	1	1	8793	5	N	1401	1386	0	19	8	48
							1541	9									
05	10974	X	10252	-0-	-722	-0-	5	1	8793	5	N	1322	1297	0	33	8	40
							1454	9									
*06	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	6	1	8050	5	N	1549	1493	0	38	8	58
							1704	9									
07	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					N	NO RPT					58

TAHITI 55-2-15 LOV WELL #: 1SL RRCID -> 287755 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11175 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1156
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1156
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1156
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1156
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1156
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1156

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W WELL #: 1H RRCID -> 287804 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 11030 PERF.11110 - 21066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29064	X	2813	-0-	-26251	-0-	51	1	248	4	N	464	653	0	6	8	302
							2004	5	510	9							
03	26970	X	19356	-0-	-7614	-0-	69	1	7522	3	N	4191	4080	0	17	8	396
							133	4	7022	5							
04	28200	X	25814	-0-	-2386	-0-	23	1	2937	3	N	5639	5524	0	31	8	480
							179	4	16472	5							
05	30566	X	26205	-0-	-4361	-0-	85	1	5028	3	N	5192	5175	0	47	8	450
							164	4	15217	5							
06	29580	X	22659	-0-	-6921	-0-	90	1	6509	3	N	4375	4313	0	52	8	460
							138	4	11109	5							
07	19344	X	NO RPT	-0-	-19344	-0-					N	NO RPT					460

MONROE STATE 1-4 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287949 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10735 PERF.12216 - 14913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	2131	-0-	-2629	-0-	1443	3	688	9	N	625	629	0	8	8	419
03	5270	X	3132	-0-	-2138	-0-	2223	3	25	4	N	804	805	0	6	8	412
							884	9									
04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	2996	3	40	4	N	1528	1498	0	8	8	434
							1681	9									
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	3406	3	59	4	N	960	969	0	11	8	414
							1056	9									
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-	24	0			390
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					390

NEELIE 1-85 LOV WELL #: 2H RRCID -> 288060 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10944 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16016	X	8519	-0-	-7497	-0-	5	1	23	4	N	1533	1499	0	34	8	587
							6805	5	1686	9							
03	16616	X	12346	-0-	-4270	-0-	8	1	9787	5	N	2319	2306	0	21	8	579
							2551	9									
04	17373	X	17373	-0-	-0-	-0-	2	1	14808	5	N	2330	2304	0	24	8	581
							2563	9									
05	17869	X	17869	-0-	-0-	-0-	8	1	200	3	N	2340	2308	0	39	8	574
							15087	5	2574	9							
06	12810	X	10237	-0-	-2573	-0-	7	1	8354	5	N	1705	1675	0	34	8	570
							1876	9									
07	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					N	NO RPT					570

NEELIE 1-85 LOV WELL #: 4H RRCID -> 288061 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11020 - 21976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47404	X	19724	-0-	-27680	-0-	9	1	10655	3	N	3010	2954	0	71	8	252
							44	4	5705	5							
03	47089	X	29868	-0-	-17221	-0-	14	1	13234	3	N	4346	4327	0	42	8	229
							11839	5	4781	9							
04	45570	X	22390	-0-	-23180	-0-	4	1	4193	3	N	4132	4094	0	39	8	228
							13648	5	4545	9							
05	42656	X	22335	-0-	-20321	-0-	14	1	5513	3	N	4042	3994	0	64	8	212
							12362	5	4446	9							
06	29490	X	20416	-0-	-9074	-0-	14	1	8261	3	N	3554	3483	0	57	8	226
							8232	5	3909	9							
07	29853	X	NO RPT	-0-	-29853	-0-					N	NO RPT					226

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 3H RRCID -> 288478 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11066 - 18553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23352	X	13338	-0-	-10014	-0-	8	1	438	3	N	2762	2690	0	53	8	55
							41	4	9813	5							
03	22630	X	11889	-0-	-10741	-0-	8	1	9095	5	N	2533	2568	0	20	8	-0-
							2786	9									
04	21900	X	15078	-0-	-6822	-0-	3	1	11584	5	N	3174	3124	0	28	8	22
							3491	9									
05	17856	X	14544	-0-	-3312	-0-	11	1	11207	5	N	3024	2993	0	45	8	8
							3326	9									
06	15210	X	10564	-0-	-4646	-0-	8	1	8254	5	N	2093	2062	0	39	8	-0-
							2302	9									
07	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					N	NO RPT					-0-

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 1H RRCID -> 288479 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27552	X	16530	-0-	-11022	-0-	10	1	2064	3	N	3401	3300	0	74	8	27
							50	4	10665	5							
03	24800	X	18849	-0-	-5951	-0-	13	1	19	3	N	3991	3984	0	34	8	-0-
							14427	5	4390	9							
04	24000	X	16773	-0-	-7227	-0-	3	1	462	3	N	3494	3463	0	31	8	-0-
							12465	5	3843	9							
05	24211	X	17521	-0-	-6690	-0-	13	1	13369	5	N	3763	3705	0	58	8	-0-
							4139	9									
06	18630	X	14481	-0-	-4149	-0-	12	1	1498	3	N	3025	2964	0	58	8	3
							9643	5	3328	9							
07	18848	X	NO RPT	-0-	-18848	-0-					N	NO RPT					3

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 2H RRCID -> 288480 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11128 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22232	X	14966	-0-	-7266	-0-	9	1	1371	3	N	2932	2867	0	49	8	16
							44	4	10317	5							
03	22196	X	17800	-0-	-4396	-0-	11	1	13949	5	N	3491	3481	0	26	8	-0-
							3840	9									
04	21570	X	17594	-0-	-3976	-0-	3	1	13874	5	N	3379	3352	0	25	8	2
							3717	9									
05	22289	X	17339	-0-	-4950	-0-	12	1	13685	5	N	3311	3270	0	43	8	-0-
							3642	9									
06	17370	X	13806	-0-	-3564	-0-	10	1	1153	3	N	2547	2505	0	42	8	-0-
							9841	5	2802	9							
07	17794	X	NO RPT	-0-	-17794	-0-					N	NO RPT					-0-

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 4H RRCID -> 288482 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11412 - 18604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23520	X	11497	-0-	-12023	-0-	8	1	37	4	N	2498	2438	0	55	8	24
							8704	5	2748	9							
03	21111	X	15721	-0-	-5390	-0-	11	1	12049	5	N	3328	3323	0	29	8	-0-
							3661	9									
04	20310	X	17080	-0-	-3230	-0-	3	1	13256	5	N	3474	3433	0	33	8	8
							3821	9									
05	19623	X	15661	-0-	-3962	-0-	12	1	12041	5	N	3280	3234	0	54	8	-0-
							3608	9									
06	15390	X	11273	-0-	-4117	-0-	9	1	35	3	N	2267	2219	0	48	8	-0-
							8735	5	2494	9							
07	15717	X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
NEELIE 1-85 LOV WELL #: 5H RRCID -> 288715 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10910 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10892	X	4645	-0-	-6247	-0-	4	1	19	4	N	1290	1288	0	6	8	64
							3203	5	1419	9							
03	11594	X	7875	-0-	-3719	-0-	8	1	5114	5	N	2503	2493	0	2	8	72
							2753	9									
04	11220	X	6627	-0-	-4593	-0-	2	1	4386	5	N	2035	2043	0	2	8	62
							2239	9									
05	10044	X	5178	-0-	-4866	-0-	5	1	3510	5	N	1512	1529	0	3	8	42
							1663	9									
06	6450	X	6042	-0-	-408	-0-	6	1	4376	5	N	1509	1491	0	7	8	53
							1660	9									
07	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					53

BUCCO 54-2-41 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289061 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11844 - 22140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46704	X	29538	-0-	-17166	-0-	23	1	13299	3	N	7672	7500	0	125	8	381
							113	4	7664	5							
03	46934	X	38769	-0-	-8165	-0-	30	1	15876	3	N	9407	9444	0	66	8	278
							12515	5	10348	9							
04	44610	X	35754	-0-	-8856	-0-	9	1	13342	3	N	8632	8578	0	65	8	267
							12908	5	9495	9							
05	43028	X	38689	-0-	-4339	-0-	33	1	15615	3	N	9222	9121	0	116	8	252
							12897	5	10144	9							
06	37560	X	29302	-0-	-8258	-0-	28	1	11929	3	N	7147	7035	0	114	8	250
							9483	5	7862	9							
07	38781	X	NO RPT	-0-	-38781	-0-					N	NO RPT					250

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289071 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11254 - 16215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17668	X	11175	-0-	-6493	-0-	7	1	35	4	N	2383	2331	0	46	8	117
							8512	5	2621	9							
03	17205	X	14327	-0-	-2878	-0-	10	1	11031	5	N	2987	2995	0	23	8	86
							3286	9									
04	15870	X	13758	-0-	-2112	-0-	3	1	10597	5	N	2871	2844	0	26	8	87
							3158	9									
05	15314	X	14237	-0-	-1077	-0-	10	1	10979	5	N	2953	2916	0	45	8	79
							3248	9									
06	13710	X	12494	-0-	-1216	-0-	10	1	9617	5	N	2606	2550	0	46	8	89
							2867	9									
07	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					N	NO RPT					89

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 289072 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11265 - 16242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20244	X	12125	-0-	-8119	-0-	7	1	35	4	N	2395	2343	0	47	8	123
							9448	5	2635	9							
03	20708	X	17051	-0-	-3657	-0-	10	1	13515	5	N	3205	3206	0	23	8	99
							3526	9									
04	18210	X	16170	-0-	-2040	-0-	3	1	12853	5	N	3013	2987	0	27	8	98
							3314	9									
05	17484	X	17056	-0-	-428	-0-	11	1	13505	5	N	3218	3170	0	53	8	93
							3540	9									
06	16410	X	13989	-0-	-2421	-0-	11	1	10994	5	N	2713	2652	0	54	8	100
							2984	9									
07	17050	X	NO RPT	-0-	-17050	-0-					N	NO RPT					100

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 3H RRCID -> 289073 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11060 - 16066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26264 X	16816	-0-	-9448	-0-	12	1	1144	3	Y	3992	3966	0	33	8	17
						60	4	11209	5							
03	29698 X	20970	-0-	-8728	-0-	16	1	776	3	Y	5057	5058	0	16	8	-0-
						14615	5	5563	9							
04	28740 X	23787	-0-	-4953	-0-	5	1	1860	3	Y	5335	5302	0	19	8	14
						16053	5	5869	9							
05	24924 X	16727	-0-	-8197	-0-	15	1	547	3	Y	4206	4195	0	25	8	-0-
						11538	5	4627	9							
06	24120 X	15256	-0-	-8864	-0-	14	1	2284	3	Y	3601	3562	0	28	8	11
						8997	5	3961	9							
07	20956 X	NO RPT	-0-	-20956	-0-					Y	NO RPT					11

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 289074 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11501 - 16495

02	15512 X	9079	-0-	-6433	-0-	5	1	26	4	N	1746	1723	0	30	8	89
						7127	5	1921	9							
03	15345 X	12030	-0-	-3315	-0-	7	1	9475	5	N	2316	2319	0	16	8	70
						2548	9									
04	14850 X	11807	-0-	-3043	-0-	2	1	9363	5	N	2220	2203	0	17	8	70
						2442	9									
05	13516 X	11929	-0-	-1587	-0-	8	1	9526	5	N	2177	2159	0	26	8	62
						2395	9									
06	13080 X	10871	-0-	-2209	-0-	8	1	8745	5	N	1925	1889	0	29	8	69
						2118	9									
07	12028 X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT					69

BUCCO 54-2-41 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289116 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11903 - 21888

02	57848 X	36126	-0-	-21722	-0-	25	1	19414	3	N	8204	8083	0	139	8	409
						121	4	7542	5							
03	59303 X	47022	-0-	-12281	-0-	34	1	23108	3	N	10479	10506	0	71	8	311
						12353	5	11527	9							
04	54150 X	43656	-0-	-10494	-0-	10	1	19809	3	N	9621	9561	0	72	8	299
						13254	5	10583	9							
05	55490 X	46259	-0-	-9231	-0-	37	1	21466	3	N	10313	10204	0	126	8	282
						13412	5	11344	9							
06	51930 X	36358	-0-	-15572	-0-	33	1	17374	3	N	8413	8269	0	132	8	294
						9697	5	9254	9							
07	47027 X	NO RPT	-0-	-47027	-0-					N	NO RPT					294

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SA WELL #: 2H RRCID -> 289639 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11258 - 21431

02	60200 X	31549	-0-	-28651	-0-	21	1	16431	3	N	6860	6800	0	60	8	110
						103	4	7448	5							
03	59923 X	40151	-0-	-19772	-0-	28	1	16254	3	N	8558	8619	0	28	8	21
						14455	5	9414	9							
04	38820 X	35992	-0-	-2828	-0-	8	1	11900	3	N	7697	7685	0	27	8	6
						15617	5	8467	9							
05	45291 X	30238	-0-	-15053	-0-	23	1	13349	3	N	6428	6395	0	39	8	-0-
						9795	5	7071	9							
06	43830 X	30344	-0-	-13486	-0-	25	1	15247	3	N	6314	6222	0	48	8	44
						8127	5	6945	9							
07	40145 X	NO RPT	-0-	-40145	-0-					N	NO RPT					44

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SB WELL #: 3H RRCID -> 289672 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11611 - 21919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54880	X	35346	-0-	-19534	-0-	23	1	20623	3	N	7682	7573	0	117	8	168
							115	4	6135	5							
03	60760	X	45230	-0-	-15530	-0-	32	1	21690	3	N	9790	9832	0	53	8	73
							12739	5	10769	9							
04	46140	X	44353	-0-	-1787	-0-	9	1	21054	3	N	9468	9421	0	47	8	73
							12875	5	10415	9							
05	51429	X	37445	-0-	-13984	-0-	29	1	20812	3	N	7999	8007	0	61	8	4
							7805	5	8799	9							
06	49770	X	36209	-0-	-13561	-0-	31	1	20215	3	N	7799	7666	0	82	8	55
							7384	5	8579	9							
07	45229	X	NO RPT	-0-	-45229	-0-					N	NO RPT					55

HUMANE SOCIETY 34-198 WRD WELL #: 1H RRCID -> 289997 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11057 - 15220

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					1755
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	4	24	9	N	22					1777
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	4	4	176	9	N	160	160	1			1777
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					1791
*06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	13	4	545	9	N	495	495	1			1791
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1791

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 289998 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11415 - 15897

02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	2	1	2662	3	N	680	690	0	16	8	101
							10	4	748	9							
03	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	6	1	7865	3	N	1889	1851	0	18	8	121
							2078	9									
04	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	2	1	7144	3	N	1706	1691	0	18	8	118
							1877	9									
05	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	6	1	6830	3	N	1604	1583	0	29	8	110
							1764	9									
*06	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4	1	3733	3	N	968	957	0	21	8	100
							1065	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 289999 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11555 - 15856

02	9548	X	2859	-0-	-6689	-0-	2	1	2130	3	N	652	668	0	14	8	115
							10	4	717	9							
03	10044	X	8806	-0-	-1238	-0-	6	1	6836	3	N	1785	1752	0	14	8	134
							1964	9									
04	9720	X	7887	-0-	-1833	-0-	2	1	6157	3	N	1571	1561	0	15	8	129
							1728	9									
05	9579	X	7722	-0-	-1857	-0-	5	1	6016	3	N	1546	1528	0	24	8	123
							1701	9									
06	9030	X	8814	-0-	-216	-0-	7	1	6918	3	N	1717	1667	0	33	8	140
							1889	9									
07	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					140

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

LINK-VJ RANCH 55-2-10 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290000 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11385 - 16032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35368	X	35368	-0-	-0-	-0-	15	1	29856	3	N	4931	4668	0	66	8	1055
							73	4	5424	9							
03	41364	X	41364	-0-	-0-	-0-	17	1	35328	3	N	5320	5373	0	32	8	970
							167	4	5852	9							
04	43693	X	43693	-0-	-0-	-0-	5	1	38118	3	N	4922	4890	0	35	8	967
							156	4	5414	9							
05	43847	X	43847	-0-	-0-	-0-	17	1	38478	3	N	4731	4695	0	58	8	945
							148	4	5204	9							
*06	33206	X	33206	-0-	-0-	-0-	13	1	29558	3	N	3214	3166	0	63	8	930
							100	4	3535	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					930

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV WELL #: 3H RRCID -> 290001 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11386 - 21421

02	66640	X	25611	-0-	-41029	-0-	7885	3	12363	5	N	4875	4841	0	62	8	283
							5363	9									
03	37944	X	15221	-0-	-22723	-0-	1258	3	10274	5	N	3354	3467	0	25	8	145
							3689	9									
04	36720	X	22856	-0-	-13864	-0-	3427	3	14069	5	N	4873	4791	0	35	8	192
							5360	9									
05	42470	X	27723	-0-	-14747	-0-	6498	3	14803	5	N	5838	5753	0	77	8	200
							6422	9									
06	41100	X	32498	-0-	-8602	-0-	14279	3	11180	5	N	6399	6240	0	98	8	261
							7039	9									
07	28365	X	NO RPT	-0-	-28365	-0-					N	NO RPT					261

JOHNSON 53-2-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 290002 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11995 - 16690

02	25340	X	21060	-0-	-4280	-0-	11	1	16814	3	N	3799	3684	0	84	8	172
							56	4	4179	9							
03	32643	X	30444	-0-	-2199	-0-	17	1	24507	3	N	5382	5369	0	45	8	140
							5920	9									
04	31590	X	27371	-0-	-4219	-0-	5	1	22047	3	N	4835	4801	0	43	8	131
							5319	9									
05	30597	X	14768	-0-	-15829	-0-	10	1	11785	3	N	2703	2732	0	42	8	60
							2973	9									
06	27210	X	18872	-0-	-8338	-0-	15	1	14712	3	N	3768	3642	0	72	8	114
							4145	9									
07	30442	X	NO RPT	-0-	-30442	-0-					N	NO RPT					114

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290017 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11321 - 15196

02	17152	X	17152	-0-	-0-	-0-	14	1	12206	3	N	4424	4341	0	34	8	2414
							66	4	4866	9							
03	17990	X	17990	-0-	-0-	-0-	13	1	13600	3	N	3979	4063	0	16	8	2314
							4377	9									
04	14642	X	14642	-0-	-0-	-0-	4	1	9767	3	N	4428	4396	0	16	8	2330
							4871	9									
05	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	10	1	11429	3	N	2916	2944	0	26	8	2276
							3208	9									
*06	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	13	1	11129	3	N	3333	3269	0	30	8	2310
							3666	9									
07	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N	NO RPT					2310

BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 1H RRCID -> 290018 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10969 - 15464

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290093 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12245 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	11714	3	1649	9	N	1499	306	0	1091	1	393
													42	8			
03	17040	X	17040	-0-	-0-	-0-	15262	3	50	4	N	1571	580	0	1043	1	320
							1728	9					21	8			
04	16075	X	16075	-0-	-0-	-0-	14462	3	45	4	N	1425	200	0	1239	1	286
							1568	9					20	8			
05	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	8447	3	26	4	N	834	86	0	886	1	128
							917	9					20	8			
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-	2	0	11	1	115
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					115

LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NA WELL #: 5H RRCID -> 291103 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11082 - 21260

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	68501	-0-	68501	68501	47	1	55251	3	N	12003	11778	0	225	8	-0-
							13203	9									
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	68501					N	NO RPT					-0-

LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NB WELL #: 6H RRCID -> 291104 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11190 - 21401

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	56386	-0-	56386	56386	50	1	42527	3	N	12554	12390	0	134	8	30
							13809	9									
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	56386					N	NO RPT					30

TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
OLIVER 13-24B WELL #: 2H RRCID -> 284218 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 9960 PERF.10192 - 20779

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		391
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		391
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		391
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		391
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		391
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		391

ASTRO STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 285902 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10220 - 14800

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		197
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		197
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		197
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3		200
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		200
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		200

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TALL CITY OPERATIONS III LLC //CONT.// 835518
OLIVER 13-24 WELL #: 1H RRCID -> 286685 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9866 PERF.10201 - 20301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48244	X	38464	-0-	-9780	-0-	35068	3	71	4	N	3023	2363	1	4	8	1146
							3325	9									
03	53413	X	49032	-0-	-4381	-0-	43814	3	1173	4	N	3677	3947	1	11	8	865
							4045	9									
04	51480	X	46303	-0-	-5177	-0-	41253	3	1379	4	N	3337	3603	1	10	8	589
							3671	9									
05	53196	X	24453	-0-	-28743	-0-	22192	3	402	4	N	1690	1716	1			563
							1859	9									
06	46590	X	30651	-0-	-15939	-0-	27718	3	790	4	N	1948	1848	1	3	8	660
							2143	9									
07	49042	X	NO RPT	-0-	-49042	-0-					N	NO RPT					660

BLUTO 8 WELL #: 21H RRCID -> 290382 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 10361 PERF.12997 - 21970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	120008	X	61149	-0-	-58859	-0-	56697	3	1327	4	N	2841	2740	0	31	8	427
							3125	9									
03	132866	X	63841	-0-	-69025	-0-	60451	3	335	4	N	2777	2851	0	7	8	346
							3055	9									
04	40726	X	40726	-0-	-0-	-0-	37929	3	987	4	N	1645	1641	0	10	8	340
							1810	9									
05	60341	X	60341	-0-	-0-	-0-	57579	3	596	4	N	1969	1921	0			388
							2166	9									
06	63625	X	63625	-0-	-0-	-0-	57540	3	3802	4	N	2075	2164	0	2	8	297
							2283	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					297

TASHA 17-20A WELL #: 20H RRCID -> 290616 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 10484 PERF.11770 - 19915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61264	X	50504	-0-	-10760	-0-	44521	3	5983	9	N	5439	5128	1	14	8	853
03	67828	X	21466	-0-	-46362	-0-	18866	3	4	4	N	2360	2847	1	14	8	352
							2596	9									
04	65640	X	34319	-0-	-31321	-0-	30142	3	11	4	N	3787	3693	1	2	8	444
							4166	9									
05	69211	X	69211	-0-	-0-	-0-	61495	3	39	4	N	6979	6719	1			704
							7677	9									
06	75605	X	75605	-0-	-0-	-0-	66424	3	1992	4	N	6535	6607	1	4	8	628
							7189	9									
07	67828	X	NO RPT	-0-	-67828	-0-					N	NO RPT					628

TASHA 17-20A WELL #: 1H RRCID -> 290846 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10428 - 20071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22316	X	-0-	-0-	-22316	-0-					N	-0-					-0-
03	24707	X	-0-	-0-	-24707	-0-					N	-0-					-0-
04	23910	X	-0-	-0-	-23910	-0-					N	-0-					-0-
05	24707	X	-0-	-0-	-24707	-0-					N	-0-					-0-
06	23910	X	-0-	-0-	-23910	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC 878506

SUNSHINE STATE 44 WELL #: 1H RRCID -> 290209 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10380 - 16240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41611 X	41611	-0-	-0-	-0-	1332	1	38778	2	Y	1327	1394	1			110
						41	4	1460	9							
03	46164 X	46164	-0-	-0-	-0-	44430	2	1734	9	Y	1576	1536	1			150
04	42979 X	42979	-0-	-0-	-0-	283	1	41240	2	Y	1309	1327	0			132
						16	4	1440	9							
05	44080 X	44080	-0-	-0-	-0-	18	1	42426	2	Y	1487	1490	0			129
						1636	9									
06	43024 X	43024	-0-	-0-	-0-	41587	2	1437	9	Y	1306	1293	0			142
*07	38736 X	38736	-0-	-0-	-0-	36766	2	1970	9	Y	1791	1243	0			690

YORK STATE 33 1H WELL #: 1H RRCID -> 290254 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10200 - 16728

02	34639 X	34639	-0-	-0-	-0-	1066	1	31007	2	Y	2266	2276	1			103
						73	4	2493	9							
03	35291 X	35291	-0-	-0-	-0-	32595	2	2696	9	Y	2451	2436	1			118
04	50130 X	43921	-0-	-6209	-0-	278	1	40471	2	Y	2835	2796	0			157
						53	4	3119	9							
05	50313 X	45148	-0-	-5165	-0-	17	1	42161	2	Y	2700	2668	0			189
						2970	9									
06	48690 X	42582	-0-	-6108	-0-	39839	2	2743	9	Y	2494	2510	0			173
07	45384 X	44073	-0-	-1311	-0-	41446	2	2627	9	Y	2388	2368	0			193

WINKLER STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 290261 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10469 - 19950

02	69850 X	69850	-0-	-0-	-0-	2019	1	58693	2	Y	8182	8192	1			370
						138	4	9000	9							
03	77606 X	77606	-0-	-0-	-0-	68318	2	9288	9	Y	8444	8408	1			406
04	86130 X	74755	-0-	-11375	-0-	452	1	65672	2	Y	7769	7739	0			436
						85	4	8546	9							
05	89001 X	70977	-0-	-18024	-0-	26	1	62662	2	Y	7535	7444	0			527
						8289	9									
06	86130 X	64015	-0-	-22115	-0-	56796	2	7219	9	Y	6563	6632	0			458
07	77593 X	70622	-0-	-6971	-0-	63497	2	7125	9	Y	6477	6413	0			522

EDDIE GUNNER STATE 44 WELL #: 3H RRCID -> 290329 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9872 - 18204

02	0 W	52434	-0-	52434	1550970	43534	2	45	4	Y	8050	8238	1			648
						8855	9									
03	1610342 X	59372	-0-	-1550970	-0-	50416	2	8956	9	Y	8142	8008	1			782
04	52730 X	52730	-0-	-0-	-0-	311	1	45281	2	Y	6473	6598	0			657
						18	4	7120	9							
05	60257 X	60257	-0-	-0-	-0-	21	1	51725	2	Y	7737	7726	0			668
						8511	9									
06	56079 X	56079	-0-	-0-	-0-	48494	2	7585	9	Y	6895	6813	0			750
*07	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3186	2	2	9	Y	2	440	0			312

E STORM STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290430 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10193 - 15665

02	10701 X	10701	-0-	-0-	-0-	9478	2	1223	9	N	1112	1255	1			638
03	40642 X	40642	-0-	-0-	-0-	36026	2	4616	9	N	4196	4225	1			609
04	41948 X	41948	-0-	-0-	-0-	258	1	37636	2	N	3685	3836	0			458
						4054	9									
05	44148 X	44148	-0-	-0-	-0-	17	1	40192	2	N	3581	3333	0			706
						3939	9									
06	38794 X	38794	-0-	-0-	-0-	35603	2	3191	9	N	2901	2922	0			685
*07	39264 X	39264	-0-	-0-	-0-	36098	2	3166	9	N	2878	2920	0			643

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506

WINKLER STATE 34 WELL #: 1H RRCID -> 290482 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10291 - 19348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	41651	-0-	41651	1942685	1224	1	35571	2	Y	4339	4327	1			195
							83	4	4773	9							
03	1984742	X	42057	-0-	-1942685	-0-	37197	2	4860	9	Y	4418	4401	1			212
04	42662	X	42662	-0-	-0-	-0-	260	1	37853	2	Y	4091	4074	0			229
							49	4	4500	9							
05	42478	X	42478	-0-	-0-	-0-	16	1	37926	2	Y	4124	4065	0			288
							4536	9									
06	38441	X	38441	-0-	-0-	-0-	34220	2	4221	9	Y	3837	3859	0			266
*07	33354	X	33354	-0-	-0-	-0-	29309	2	4045	9	Y	3677	3646	0			297

MACKEY STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290484 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 10211 PERF.11895 - 19959

02	14B2 EXT		42962	-0-	42962	2494251	1320	1	38388	2	Y	2876	2938	1			133
							90	4	3164	9							
03	0	W	-0-	-0-	-0-	2494251					Y	-0-					133
04	0	W	-0-	-0-	-0-	2494251					Y	-0-					133
05	2494251	X	-0-	-0-	-2494251	-0-					Y	-0-					133
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					133

B JOHNSON STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290492 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10015 - 19659

02	0	W	58682	-0-	58682	2029431	1680	1	48815	2	Y	7339	7143	1			323
							114	4	8073	9							
03	0	W	63927	-0-	63927	2093358	56549	2	7378	9	Y	6707	6706	1			324
04	0	W	51643	-0-	51643	2145001	312	1	45363	2	Y	5372	5455	0			241
							59	4	5909	9							
05	0	W	51739	-0-	51739	2196740	19	1	45925	2	Y	5268	5145	0			364
							5795	9									
06	2260402	X	63662	-0-	-2196740	-0-	56930	2	6732	9	Y	6120	6065	0			419
07	64976	X	51544	-0-	-13432	-0-	46830	2	4714	9	Y	4285	4350	0			354

WINKLER STATE 34 WELL #: 2H RRCID -> 290505 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 9909 PERF.10118 - 19689

02	0	W	23440	-0-	23440	789486	592	1	17211	2	Y	5088	5066	1			229
							40	4	5597	9							
03	834106	X	44620	-0-	-789486	-0-	37052	2	7568	9	Y	6880	6782	1			327
04	59730	X	47915	-0-	-11815	-0-	280	1	40701	2	Y	6255	6231	0			351
							53	4	6881	9							
05	48618	X	48618	-0-	-0-	-0-	17	1	41894	2	Y	6097	6022	0			426
							6707	9									
06	43170	X	40908	-0-	-2262	-0-	35416	2	5492	9	Y	4993	5069	0			350
07	49507	X	38006	-0-	-11501	-0-	32961	2	5045	9	Y	4586	4565	0			371

MARALO STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290524 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10512 - 19009

02	0	W	64073	-0-	64073	2300668	1991	1	57886	2	Y	3691	3675	1			166
							136	4	4060	9							
03	0	W	70962	-0-	70962	2371630	66428	2	4534	9	Y	4122	4091	1			197
04	0	W	66959	-0-	66959	2438589	427	1	62087	2	Y	3967	4005	0			159
							81	4	4364	9							
05	2506446	X	67857	-0-	-2438589	-0-	26	1	63265	2	Y	4151	4025	0			285
							4566	9									
06	61046	X	61046	-0-	-0-	-0-	56955	2	4091	9	Y	3719	3745	0			259
*07	63809	X	63809	-0-	-0-	-0-	59763	2	4046	9	Y	3678	3641	0			296

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
S. JOHNSON 19 WELL #: 2H RRCID -> 290542 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 9833 PERF.10137 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	16643	-0-	16643	1167004	11533	2	5110	9	Y	4645	4565	1			313
03	0	W	20636	-0-	20636	1187640	14465	2	6171	9	Y	5610	5433	1			490
04	0	W	10924	-0-	10924	1198564	7931	2	2993	9	Y	2721	2962	0			249
05	1204124	X	5560	-0-	-1198564	-0-	4236	2	1324	9	Y	1204	1369	0			84
06	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	10318	2	4521	9	Y	4110	4055	0			139
*07	16228	X	16228	-0-	-0-	-0-	11563	2	4665	9	Y	4241	4265	0			115

HERD 20 WELL #: 3H RRCID -> 290591 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10702 - 20560

02	0	W	76366	-0-	76366	1315461	67336	2	9030	9	Y	8209	7547	0			1069
03	0	W	14438	-0-	14438	1329899	14052	2	386	9	Y	351	1348	0			72
04	0	W	48513	-0-	48513	1378412	42045	2	6468	9	Y	5880	5490	0			462
05	1380246	X	1834	-0-	-1378412	-0-	1803	2	31	9	Y	28	415	0			75
06	29232	X	29232	-0-	-0-	-0-	24551	2	4681	9	Y	4255	4186	0			144
07	70370	X	48155	-0-	-22215	-0-	42532	2	5623	9	Y	5112	5118	0			138

TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC 880622
PRESTIGE WORLDWIDE STATE WELL #: 451H RRCID -> 290778 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10763 - 21158

02	0		182236	-0-	182236	881910	10445	1	136390	3	Y	32183	32074	0			872
							35401	9									
03	0		171899	-0-	171899	1053809	13550	1	113534	3	Y	40741	40963	0			650
							44815	9									
04	1218071	X	164262	-0-	-1053809	-0-	12860	1	112686	3	Y	35196	35229	0			617
							38716	9									
*05	164408	X	164408	-0-	-0-	-0-	663	1	136562	3	Y	24712	24669	0			660
							27183	9									
*06	160208	X	160208	-0-	-0-	-0-	2607	1	130854	3	Y	24315	24452	0			523
							26747	9									
07	84568	X	NO RPT	-0-	-84568	-0-					Y	NO RPT					523

PRESTIGE WORLDWIDE STATE C WELL #: 432H RRCID -> 290779 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10515 - 20942

02	0		153750	-0-	153750	824562	10445	1	107969	3	Y	32124	30893	0			1974
							35336	9									
03	0		165828	-0-	165828	990390	13550	1	113534	3	Y	35222	35459	0			1737
							38744	9									
04	1150345	X	159955	-0-	-990390	-0-	12860	1	112686	3	Y	31281	31283	0			1735
							34409	9									
*05	121549	X	121549	-0-	-0-	-0-	765	1	95328	3	Y	23142	23102	0			1775
							25456	9									
*06	125000	X	125000	-0-	-0-	-0-	1946	1	97710	3	Y	23040	23113	0			1702
							25344	9									
07	79484	X	NO RPT	-0-	-79484	-0-					Y	NO RPT					1702

DRAGON STATE WELL #: 454H RRCID -> 290797 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10276 - 15373

02	0		165033	-0-	165033	533517	8018	1	137820	3	N	17450	17802	0			608
							19195	9									
03	0		110869	-0-	110869	644386	8948	1	84299	3	N	16020	16143	0			485
							17622	9									
04	757985	X	113599	-0-	-644386	-0-	5467	1	2348	2	N	12919	12901	0			503
							91573	3	14211	9							
*05	136574	X	136574	-0-	-0-	-0-	1388	1	122900	3	N	11169	11133	0			539
							12286	9									
*06	113875	X	113875	-0-	-0-	-0-	1320	1	102970	3	N	8714	8739	0			514
							9585	9									
07	84754	X	NO RPT	-0-	-84754	-0-					N	NO RPT					514

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC //CONT.// 880622
DRAGON STATE WELL #: 433H RRCID -> 290809 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10004 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		86027	-0-	86027	380831	8018	1	62259	3	N	14318	14666	0			529
							15750	9									
03	0		108614	-0-	108614	489445	8948	1	84299	3	N	13970	14038	0			461
							15367	9									
04	601824	X	112379	-0-	-489445	-0-	5467	1	2348	2	N	11810	11775	0			496
							91573	3	12991	9							
*05	79175	X	79175	-0-	-0-	-0-	752	1	66547	3	N	10796	10762	0			530
							11876	9									
*06	71891	X	71891	-0-	-0-	-0-	777	1	60623	3	N	9537	9602	0			465
							10491	9									
07	58869	X	NO RPT	-0-	-58869	-0-					N	NO RPT					465

PRESTIGE WORLDWIDE STATE B WELL #: 431H RRCID -> 290876 COMPL. DATE 09/28/2020 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10763 - 21158

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		201132	-0-	201132	201132	13068	1	145526	3	Y	38671	38061	0			610
							42538	9									
12	0		243607	-0-	243607	444739	15260	1	182927	3	Y	41291	41227	0			674
							45420	9									
01	0		238895	-0-	238895	683634	15536	1	170617	3	Y	47947	47908	0			713
							52742	9									
02	0		175810	-0-	175810	859444	10445	1	125385	3	Y	36345	36312	0			746
							39980	9									
03	0		167317	-0-	167317	1026761	13550	1	113534	3	Y	36575	36846	0			475
							40233	9									
04	1185960	X	159199	-0-	-1026761	-0-	12860	1	112686	3	Y	30594	30600	0			469
							33653	9									
*05	102065	X	102065	-0-	-0-	-0-	396	1	81472	3	Y	18361	18329	0			501
							20197	9									
*06	135730	X	135730	-0-	-0-	-0-	2118	1	106340	3	Y	24793	24880	0			414
							27272	9									
07	65813	X	NO RPT	-0-	-65813	-0-					Y	NO RPT					414

WATERBRIDGE STATELINE LLC 900327
HSS STATE 45-18X7 WELL #: 1H RRCID -> 279160 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 3405 - 5130

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 083143 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 18005 PERF.10475 - 10648

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2020 - WELL PLUGGED 12/1/2020

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
PECOS STATE 46 WELL #: 5H RRCID -> 282460 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11251 - 16113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28002 X	28002	-0-	-0-	-0-	24929	3	1087	4	Y	1805	1821	1	96	8	237
						1986	9									
03	30919 X	30919	-0-	-0-	-0-	28286	3	328	4	Y	2095	2014	1	110	8	208
						2305	9									
04	31615 X	31615	-0-	-0-	-0-	29552	3	2063	9	Y	1875	1825	1	77	8	181
05	22134 X	21148	-0-	-986	-0-	18680	3	449	4	Y	1835	1787	1	40	8	189
						2019	9									
06	28909 X	28909	-0-	-0-	-0-	27029	3	1880	9	Y	1709	1717	1	34	8	147
*07	27162 X	27162	-0-	-0-	-0-	24916	3	2246	9	Y	2042	1981	1			208

COVINGTON 46 WELL #: 7H RRCID -> 283218 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10152 - 14708

02	15694 X	15694	-0-	-0-	-0-	609	1	13020	3	Y	1542	1494	0			113
						369	4	1696	9							
03	21452 X	19634	-0-	-1818	-0-	874	1	15801	3	Y	2186	2202	0			97
						554	4	2405	9							
04	20760 X	20610	-0-	-150	-0-	914	1	16953	3	Y	2413	2383	0			127
						89	4	2654	9							
05	21452 X	19613	-0-	-1839	-0-	918	1	16190	3	Y	2274	2279	0			122
						4	4	2501	9							
06	20760 X	18976	-0-	-1784	-0-	925	1	15600	3	Y	2228	2182	0			168
						2451	9									
07	19001 X	17496	-0-	-1505	-0-	1030	1	14206	3	Y	2030	2021	0			177
						27	4	2233	9							

COVINGTON 46 WELL #: 8H RRCID -> 283219 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10267 - 14821

02	10275 X	10275	-0-	-0-	-0-	471	1	7681	3	Y	1626	1574	0			119
						334	4	1789	9							
03	14725 X	14494	-0-	-231	-0-	720	1	10896	3	Y	2222	2242	0			99
						434	4	2444	9							
04	15600 X	15600	-0-	-0-	-0-	770	1	12326	3	Y	2265	2245	0			119
						12	4	2492	9							
05	14834 X	14834	-0-	-0-	-0-	818	1	11855	3	Y	1957	1971	0			105
						8	4	2153	9							
06	14250 X	13231	-0-	-1019	-0-	773	1	10484	3	Y	1790	1760	0			135
						5	4	1969	9							
07	13528 X	12389	-0-	-1139	-0-	701	1	9662	3	Y	1833	1808	0			160
						10	4	2016	9							

COVINGTON 46 WELL #: 9H RRCID -> 283220 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10146 - 14840

02	15957 X	15957	-0-	-0-	-0-	231	1	13404	3	Y	1925	1843	0			217
						204	4	2118	9							
03	26691 X	22320	-0-	-4371	-0-	338	1	18747	3	Y	2763	2709	0			271
						196	4	3039	9							
04	25830 X	23775	-0-	-2055	-0-	622	1	20023	3	Y	2845	2945	0			171
						3130	9									
05	24986 X	23911	-0-	-1075	-0-	671	1	20194	3	Y	2769	2782	0			158
						3046	9									
06	21600 X	19347	-0-	-2253	-0-	635	1	16026	3	Y	2280	2269	0			169
						178	4	2508	9							
07	24583 X	22211	-0-	-2372	-0-	690	1	18572	3	Y	2639	2619	0			189
						46	4	2903	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAISIE STATE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283232 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10942 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31660	X	31660	-0-	-0-	-0-	12516	3	11273	4	Y	7155	7092	0	25	8	436
							7871	9									
03	37297	X	37297	-0-	-0-	-0-	18436	3	9898	4	Y	8148	8195	0	26	8	363
							8963	9									
04	31487	X	31487	-0-	-0-	-0-	23539	3	350	4	Y	6907	6632	0	194	8	444
							7598	9									
05	33621	X	33621	-0-	-0-	-0-	25457	3	320	4	Y	7131	7015	0	77	8	483
							7844	9									
06	29724	X	29724	-0-	-0-	-0-	22684	3	5	4	Y	6395	6249	0	45	8	584
							7035	9									
*07	40102	X	40102	-0-	-0-	-0-	32899	3	7203	9	Y	6548	6468	0			664

FIVER STATE 18 WELL #: 2H RRCID -> 283260 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11719 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	8182	3	362	4	Y	1170	1153	0			276
							1287	9									
03	28706	X	19115	-0-	-9591	-0-	15803	3	185	4	Y	2843	2470	0			649
							3127	9									
04	27780	X	13580	-0-	-14200	-0-	11736	3	47	4	Y	1634	1838	0			445
							1797	9									
05	28706	X	15326	-0-	-13380	-0-	13846	3	54	4	Y	1296	1536	0			205
							1426	9									
06	22140	X	16083	-0-	-6057	-0-	14681	3	26	4	Y	1251	1260	0			196
							1376	9									
*07	25900	X	25900	-0-	-0-	-0-	24147	3	1753	9	Y	1594	1516	1			274

COVINGTON 46 WELL #: 10H RRCID -> 283271 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10016 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	168	1	11247	3	Y	1451	1385	0			164
							130	4	1596	9							
03	16501	X	16501	-0-	-0-	-0-	226	1	14018	3	Y	1943	1916	0			191
							120	4	2137	9							
04	19257	X	19257	-0-	-0-	-0-	482	1	16357	3	Y	2198	2257	0			132
							2418	9									
05	21966	X	21966	-0-	-0-	-0-	625	1	19018	3	Y	2112	2124	0			120
							2323	9									
06	17303	X	17303	-0-	-0-	-0-	501	1	14915	3	Y	1715	1708	0			127
							1887	9									
*07	18563	X	18563	-0-	-0-	-0-	588	1	15833	3	Y	1947	1934	0			140
							2142	9									

YMC 9 WELL #: 1H RRCID -> 283276 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11255 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	11269	3	280	4	Y	2125	2060	0	43	8	106
							2338	9									
03	20504	X	20504	-0-	-0-	-0-	925	1	16007	3	Y	3041	2994	0	66	8	87
							227	4	3345	9							
04	19777	X	19777	-0-	-0-	-0-	880	1	15662	3	Y	2941	2916	0	43	8	69
							3235	9									
05	21790	X	21790	-0-	-0-	-0-	938	1	17314	3	Y	3216	3151	0	39	8	95
							3538	9									
06	33040	X	33040	-0-	-0-	-0-	932	1	29123	3	Y	2711	2682	0	38	8	86
							3	4	2982	9							
*07	45009	X	45009	-0-	-0-	-0-	1038	1	40475	3	Y	3061	3061	0			86
							129	4	3367	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CIRCE STATE 28 WELL #: 2H RRCID -> 283277 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10722 - 15506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	67827	X	10126	-0-	-57701	-0-	6510	3	1482	4	Y	1940	1765	0	52	8	313
							2134	9									
03	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	8034	3	791	4	Y	2530	2453	0	49	8	341
							2783	9									
04	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	9121	3	3	4	Y	3054	2657	0	388	8	350
							3359	9									
05	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	8082	3	69	4	Y	2487	2520	0	128	8	189
							2736	9									
06	10470	X	9340	-0-	-1130	-0-	7088	3	2252	9	Y	2047	1958	0	57	8	221
07	10819	X	9777	-0-	-1042	-0-	8102	3	1675	9	Y	1523	1539	1			205

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283357 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10821 - 15185

02	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	7099	3	2910	4	Y	2549	2488	1			262
							2804	9									
03	19453	X	19453	-0-	-0-	-0-	14783	3	994	4	Y	3342	3475	1			129
							3676	9									
04	19710	X	17916	-0-	-1794	-0-	14346	3	396	4	Y	2885	2831	1			183
							3174	9									
05	19406	X	17993	-0-	-1413	-0-	14035	3	601	4	Y	3052	3015	1			220
							3357	9									
06	18840	X	15328	-0-	-3512	-0-	12495	3	2833	9	Y	2575	2556	1			239
07	19468	X	16512	-0-	-2956	-0-	13079	3	383	4	Y	2773	2761	1			251
							3050	9									

LINDSAY 10-3A WELL #: 1H RRCID -> 283403 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11402 - 19114

02	37410	X	37410	-0-	-0-	-0-	1779	1	28006	3	Y	5423	5511	0	1	8	109
							1660	4	5965	9							
03	63272	X	63272	-0-	-0-	-0-	2350	1	49650	3	Y	8854	8801	0	2	8	160
							1533	4	9739	9							
04	62159	X	62159	-0-	-0-	-0-	2383	1	50412	3	Y	8333	8323	0	1	8	169
							198	4	9166	9							
05	68815	X	68815	-0-	-0-	-0-	2415	1	56996	3	Y	8399	8496	0	5	8	67
							165	4	9239	9							
06	59938	X	59938	-0-	-0-	-0-	2223	1	47712	3	Y	8734	8724	0	1	8	76
							396	4	9607	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

LINDSAY 10-15A WELL #: 14H RRCID -> 283418 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11867 - 19411

02	18445	X	18445	-0-	-0-	-0-	644	1	14412	3	Y	2828	2863	0	1	8	61
							278	4	3111	9							
03	32597	X	32597	-0-	-0-	-0-	911	1	26233	3	Y	4618	4611	0	1	8	67
							373	4	5080	9							
04	31650	X	30560	-0-	-1090	-0-	979	1	24847	3	Y	4134	4133	0	1	8	67
							187	4	4547	9							
05	31124	X	27743	-0-	-3381	-0-	946	1	22875	3	Y	3489	3489	0	2	8	65
							84	4	3838	9							
06	31560	X	26979	-0-	-4581	-0-	945	1	21754	3	Y	3515	3500	0	1	8	79
							413	4	3867	9							
07	32612	X	22557	-0-	-10055	-0-	502	1	19185	3	Y	2609	2552	0			136
							2870	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15B WELL #: 15H RRCID -> 283419 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11669 - 19213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19070	X	19070	-0-	-0-	-0-	617	1	14185	3	Y	3741	3748	0	1	8	80
							153	4	4115	9							
03	39959	X	39959	-0-	-0-	-0-	1017	1	32328	3	Y	5768	5763	0	1	8	84
							269	4	6345	9							
04	40186	X	40186	-0-	-0-	-0-	1118	1	31377	3	Y	6992	6962	0	1	8	113
							7691	9									
05	34207	X	34207	-0-	-0-	-0-	1051	1	28030	3	Y	4660	4685	0	2	8	86
							5126	9									
06	37290	X	28270	-0-	-9020	-0-	950	1	23826	3	Y	3176	3189	0	1	8	72
							3494	9									
07	38533	X	19653	-0-	-18880	-0-	430	1	16421	3	Y	2547	2486	0			133
							2802	9									

LINDSAY 10-15D WELL #: 17H RRCID -> 283421 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 11441 PERF.11928 - 19310

02	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	742	1	10215	3	Y	1792	1791	0			107
							1971	9									
03	26457	X	26457	-0-	-0-	-0-	1035	1	21713	3	Y	3369	3205	0	1	8	270
							3	4	3706	9							
04	24345	X	24345	-0-	-0-	-0-	1082	1	20494	3	Y	2517	2591	0	1	8	195
							2769	9									
05	24626	X	24626	-0-	-0-	-0-	1395	1	20306	3	Y	2659	2652	0	2	8	200
							2925	9									
06	20590	X	20590	-0-	-0-	-0-	1421	1	16693	3	Y	2251	2314	0			137
							2476	9									
*07	17515	X	17515	-0-	-0-	-0-	1149	1	16309	3	Y	52	183	0			6
							57	9									

LINDSAY 10-15F WELL #: 19H RRCID -> 283422 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11957 - 19407

02	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	705	1	10291	3	Y	1143	1136	0			68
							3	4	1257	9							
03	16916	X	16916	-0-	-0-	-0-	829	1	14059	3	Y	1841	1761	0			148
							3	4	2025	9							
04	20614	X	20614	-0-	-0-	-0-	974	1	17003	3	Y	2397	2358	0	1	8	186
							2637	9									
05	16772	X	16772	-0-	-0-	-0-	1137	1	13516	3	Y	1898	1940	0	1	8	143
							31	4	2088	9							
06	12360	X	8700	-0-	-3660	-0-	738	1	5384	3	Y	928	1015	0			56
							1557	4	1021	9							
07	12772	X	6029	-0-	-6743	-0-	396	1	5620	3	Y	12	67	0			1
							13	9									

LINDSAY 10-15G WELL #: 20H RRCID -> 283423 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12430 - 17934

02	DLQ G-10		59564	-0-	59564	59564	1260	1	53586	3	Y	4005	3979	0	2	8	86
							312	4	4406	9							
03	122955	X	63391	-0-	-59564	-0-	1034	1	55785	3	Y	5726	5727	0	2	8	83
							273	4	6299	9							
04	64230	X	43525	-0-	-20705	-0-	819	1	39199	3	Y	3188	3218	0	1	8	52
							3507	9									
05	65937	X	44817	-0-	-21120	-0-	855	1	40625	3	Y	3034	3027	0	3	8	56
							3337	9									
06	63810	X	43362	-0-	-20448	-0-	851	1	38825	3	Y	3309	3289	0	1	8	75
							46	4	3640	9							
07	65937	X	50063	-0-	-15874	-0-	1192	1	45507	3	Y	2928	2850	0			153
							143	4	3221	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 7H RRCID -> 283441 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11140 - 17442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	12405	-0-	12405	12405	719	1	7934	3	Y	842	838	0			37
						2826	4	926	9							
03	28293 X	15888	-0-	-12405	-0-	1460	1	11167	3	Y	1469	1465	1			41
						1645	4	1616	9							
04	13420 X	13420	-0-	-0-	-0-	1139	1	10151	3	Y	1066	1079	0			28
						957	4	1173	9							
05	13826 X	12692	-0-	-1134	-0-	1146	1	10164	3	Y	999	987	0			40
						283	4	1099	9							
06	15056 X	15056	-0-	-0-	-0-	1292	1	11341	3	Y	976	961	0			55
						1349	4	1074	9							
07	13826 X	12095	-0-	-1731	-0-	10604	3	344	4	Y	1043	1054	0			44
						1147	9									

CBR 6-7F WELL #: 7H RRCID -> 283443 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11205 - 16823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	26483	-0-	26483	26483	809	1	21577	3	Y	3433	3348	0	84	8	41
						321	4	3776	9							
03	61456 X	34973	-0-	-26483	-0-	983	1	28798	3	Y	4375	4246	0	116	8	54
						379	4	4813	9							
04	31836 X	31836	-0-	-0-	-0-	1106	1	26404	3	Y	3933	3859	0	72	8	56
						4326	9									
05	31620 X	31455	-0-	-165	-0-	1256	1	26072	3	Y	3752	3713	0	58	8	37
						4127	9									
06	30600 X	28571	-0-	-2029	-0-	2423	1	21550	3	Y	3677	3593	0	31	8	90
						553	4	4045	9							
07	31620 X	20451	-0-	-11169	-0-	17351	3	49	4	Y	2774	2809	0			55
						3051	9									

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 1H RRCID -> 283459 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10844 - 15400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	12989	-0-	12989	12989	343	1	10840	3	Y	1384	1323	0	42	8	77
						284	4	1522	9							
03	35971 X	22982	-0-	-12989	-0-	621	1	19899	3	Y	2107	2011	0	79	8	94
						144	4	2318	9							
04	22475 X	22475	-0-	-0-	-0-	591	1	19382	3	Y	2199	2175	0	52	8	66
						83	4	2419	9							
05	22271 X	22271	-0-	-0-	-0-	611	1	19431	3	Y	2026	2007	0	42	8	43
						2229	9									
06	21810 X	18343	-0-	-3467	-0-	537	1	15989	3	Y	1652	1625	0	21	8	49
						1817	9									
07	22537 X	NO RPT	-0-	-22537	-0-					Y	NO RPT					49

RED BLUFF 13 WELL #: 9H RRCID -> 283480 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10561 - 15077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11984 X	11327	-0-	-657	-0-	187	1	9170	3	Y	1354	1300	0	36	8	53
						481	4	1489	9							
03	13268 X	11955	-0-	-1313	-0-	209	1	9705	3	Y	1669	1661	0	39	8	22
						205	4	1836	9							
04	12840 X	11124	-0-	-1716	-0-	194	1	9214	3	Y	1560	1536	0	25	8	21
						1716	9									
05	13268 X	11521	-0-	-1747	-0-	199	1	9654	3	Y	1516	1497	0	21	8	19
						1668	9									
06	12840 X	7717	-0-	-5123	-0-	174	1	6365	3	Y	1064	1056	0	8	8	19
						8	4	1170	9							
07	12555 X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					Y	NO RPT					19

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 8H RRCID -> 283486 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10662 - 15216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	14331	-0-	14331	14331	245	1	12173	3	Y	1446	1380	0	47	8	57
						322	4	1591	9							
03	37182 X	22851	-0-	-14331	-0-	313	1	19970	3	Y	2039	1991	0	79	8	26
						325	4	2243	9							
04	20509 X	20509	-0-	-0-	-0-	277	1	18288	3	Y	1767	1720	0	49	8	24
						1944	9									
05	23750 X	23750	-0-	-0-	-0-	309	1	21375	3	Y	1878	1833	0	46	8	23
						2066	9									
06	21360 X	21033	-0-	-327	-0-	304	1	18976	3	Y	1594	1564	0	25	8	28
						1753	9									
07	22072 X	17829	-0-	-4243	-0-	358	1	16213	3	Y	1144	1151	0			21
						1258	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 10H RRCID -> 283493 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10831 - 15201

02	DLQ G-10	7142	-0-	7142	7142	134	1	5613	3	Y	699	666	0	23	8	27
						626	4	769	9							
03	16384 X	9242	-0-	-7142	-0-	159	1	7709	3	Y	1104	1086	0	31	8	14
						160	4	1214	9							
04	8608 X	8608	-0-	-0-	-0-	139	1	7341	3	Y	1025	1005	0	20	8	14
						1128	9									
05	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	142	1	7296	3	Y	966	952	0	16	8	12
						4	4	1063	9							
06	7500 X	7057	-0-	-443	-0-	135	1	5854	3	Y	894	882	0	8	8	16
						85	4	983	9							
07	7750 X	7491	-0-	-259	-0-	139	1	6299	3	Y	957	955	0			18
						1053	9									

COVINGTON 46 WELL #: RRCID -> 283508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10936 - 15588

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RED BLUFF 13 WELL #: 11H RRCID -> 283519 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10642 - 15060

02	DLQ G-10	8400	-0-	8400	8400	193	1	6168	3	Y	1401	1355	0	25	8	56
						498	4	1541	9							
03	17259 X	8859	-0-	-8400	-0-	207	1	6601	3	Y	1673	1680	0	27	8	22
						211	4	1840	9							
04	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	182	1	5453	3	Y	1396	1384	0	15	8	19
						1536	9									
05	12090 X	6308	-0-	-5782	-0-	168	1	4710	3	Y	1292	1285	0	10	8	16
						9	4	1421	9							
06	11700 X	5338	-0-	-6362	-0-	168	1	3818	3	Y	1192	1182	0	5	8	21
						41	4	1311	9							
07	9300 X	4865	-0-	-4435	-0-	78	1	3552	3	Y	1123	1123	0			21
						1235	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6H RRCID -> 283551 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11091 - 17745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	28498	-0-	28498	28498	1511	1	17156	3	Y	3427	3455	0			152
						6061	4	3770	9							
03	70199 X	41701	-0-	-28498	-0-	2689	1	29678	3	Y	5733	5726	0			159
						3028	4	6306	9							
04	43056 X	43056	-0-	-0-	-0-	2674	1	31872	3	Y	5693	5703	0			149
						2248	4	6262	9							
05	43746 X	43746	-0-	-0-	-0-	2854	1	34008	3	Y	5625	5548	0			226
						696	4	6188	9							
06	36999 X	36999	-0-	-0-	-0-	2741	1	26532	3	Y	4403	4380	0			249
						2883	4	4843	9							
*07	35197 X	35197	-0-	-0-	-0-	28793	3	944	4	Y	4964	5005	0			208
						5460	9									

LINDSAY 10-15E WELL #: 18H RRCID -> 283567 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 19556

02	DLQ G-10	10818	-0-	10818	10818	656	1	8433	3	Y	1226	1218	0			73
						380	4	1349	9							
03	27422 X	16604	-0-	-10818	-0-	834	1	13987	3	Y	1593	1538	0			128
						31	4	1752	9							
04	16234 X	16234	-0-	-0-	-0-	860	1	13522	3	Y	1613	1616	0			125
						78	4	1774	9							
05	14229 X	9192	-0-	-5037	-0-	855	1	7229	3	Y	960	1012	0	1	8	72
						52	4	1056	9							
06	13770 X	4893	-0-	-8877	-0-	686	1	3524	3	Y	559	597	0			34
						68	4	615	9							
07	14229 X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					Y	NO RPT					34

CBR 6-7C WELL #: 4H RRCID -> 283572 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11239 - 21267

02	DLQ G-10	40598	-0-	40598	40598	1360	1	32000	3	Y	5043	4909	0	130	8	60
						1691	4	5547	9							
03	93095 X	52497	-0-	-40598	-0-	1690	1	43189	3	Y	6288	6094	0	177	8	77
						701	4	6917	9							
04	48152 X	48152	-0-	-0-	-0-	1863	1	39275	3	Y	6361	6240	0	108	8	90
						17	4	6997	9							
05	44733 X	34026	-0-	-10707	-0-	1581	1	28165	3	Y	3849	3838	0	63	8	38
						46	4	4234	9							
06	43290 X	40124	-0-	-3166	-0-	2006	1	32706	3	Y	4920	4792	0	45	8	121
						5412	9									
07	44733 X	NO RPT	-0-	-44733	-0-					Y	NO RPT					121

CBR 6-7E WELL #: 6H RRCID -> 283574 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11622 - 20132

02	DLQ G-10	78055	-0-	78055	78055	1652	1	69257	3	Y	5477	5213	0	262	8	64
						1121	4	6025	9							
03	191953 X	113898	-0-	-78055	-0-	2195	1	102282	3	Y	7378	6951	0	403	8	88
						1305	4	8116	9							
04	110325 X	110325	-0-	-0-	-0-	2471	1	100344	3	Y	6827	6551	0	269	8	95
						7510	9									
05	111444 X	111444	-0-	-0-	-0-	2733	1	101293	3	Y	6744	6556	0	218	8	65
						7418	9									
06	81780 X	-0-	-0-	-81780	-0-					Y	-0-	65	0			-0-
07	84506 X	NO RPT	-0-	-84506	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7A WELL #: 2H RRCID -> 283580 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11090 - 17806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	25190	-0-	25190	25190	914	1	17834	3	Y	2838	2755	0	82	8	34
						3320	4	3122	9							
03	DLQ G-10	32964	-0-	32964	58154	1116	1	23673	3	Y	3749	3625	0	112	8	46
						4051	4	4124	9							
04	85330 X	27176	-0-	-58154	-0-	1239	1	22278	3	Y	3326	3255	0	70	8	47
						3659	9									
05	32209 X	29064	-0-	-3145	-0-	1552	1	23504	3	Y	3644	3600	0	55	8	36
						4008	9									
06	31170 X	26400	-0-	-4770	-0-	1580	1	21162	3	Y	3325	3250	0	29	8	82
						3658	9									
07	32209 X	NO RPT	-0-	-32209	-0-					Y	NO RPT					82

CBR 6-7B WELL #: 3H RRCID -> 283581 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11174 - 21202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	30052	-0-	30052	30052	1091	1	24415	3	Y	3809	3716	0	96	8	45
						356	4	4190	9							
03	DLQ G-10	40823	-0-	40823	70875	1398	1	33116	3	Y	5244	5088	0	136	8	65
						541	4	5768	9							
04	112540 X	41665	-0-	-70875	-0-	1675	1	34472	3	Y	5016	4916	0	94	8	71
						5518	9									
05	42679 X	42679	-0-	-0-	-0-	1954	1	34969	3	Y	5233	5174	0	78	8	52
						5756	9									
06	33815 X	33815	-0-	-0-	-0-	1758	1	27211	3	Y	4405	4312	0	37	8	108
						4846	9									
07	31651 X	NO RPT	-0-	-31651	-0-					Y	NO RPT					108

CBR 6-7D WELL #: 5H RRCID -> 283582 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11142 - 21170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	40626	-0-	40626	40626	1110	1	32312	3	Y	5244	5109	0	128	8	63
						1436	4	5768	9							
03	DLQ G-10	50432	-0-	50432	91058	1279	1	40859	3	Y	6912	6725	0	165	8	85
						691	4	7603	9							
04	134676 X	43618	-0-	-91058	-0-	1421	1	36083	3	Y	5558	5466	0	98	8	79
						6114	9									
05	43865 X	34920	-0-	-8945	-0-	1365	1	28497	3	Y	4579	4550	0	63	8	45
						21	4	5037	9							
06	42450 X	29498	-0-	-12952	-0-	2527	1	21792	3	Y	4418	4322	0	32	8	109
						319	4	4860	9							
07	43865 X	NO RPT	-0-	-43865	-0-					Y	NO RPT					109

MONROE STATE 32 WELL #: 2H RRCID -> 283596 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 15602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	17815	-0-	17815	17815	319	1	8601	3	Y	2432	2380	0	19	8	306
						6220	4	2675	9							
03	DLQ G-10	22032	-0-	22032	39847	446	1	14964	3	Y	3011	3085	0	18	8	214
						3310	4	3312	9							
04	61088 X	21241	-0-	-39847	-0-	421	1	17330	3	Y	3056	2944	0	151	8	175
						128	4	3362	9							
05	22068 X	22068	-0-	-0-	-0-	412	1	18256	3	Y	2963	2895	0	60	8	183
						141	4	3259	9							
06	19598 X	19598	-0-	-0-	-0-	383	1	16295	3	Y	2612	2507	0	33	8	255
						47	4	2873	9							
07	14539 X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					Y	NO RPT					255

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15C WELL #: 16H RRCID -> 283641 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11725 - 19269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	15475	-0-	15475	15475	598	1	12414	3	Y	2091	2105	0			45
						163	4	2300	9							
03	DLQ G-10	23708	-0-	23708	39183	783	1	19289	3	Y	3117	3116	0	1	8	45
						207	4	3429	9							
04	62481 X	23298	-0-	-39183	-0-	862	1	19048	3	Y	3050	3045	0	1	8	49
						33	4	3355	9							
05	25472 X	25472	-0-	-0-	-0-	918	1	21173	3	Y	3061	3051	0	2	8	57
						14	4	3367	9							
06	24092 X	24092	-0-	-0-	-0-	913	1	19753	3	Y	2907	2897	0	1	8	66
						228	4	3198	9							
07	21359 X	NO RPT	-0-	-21359	-0-					Y	NO RPT					66

COVINGTON 46 WELL #: 11H RRCID -> 283694 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886

02	15256 X	15256	-0-	-0-	-0-	224	1	12765	3	Y	1889	1793	0			213
						189	4	2078	9							
03	19809 X	19164	-0-	-645	-0-	323	1	16451	3	Y	2007	2023	0			197
						182	4	2208	9							
04	19380 X	19380	-0-	-0-	-0-	559	1	16535	3	Y	2078	2150	0			125
						2286	9									
05	19809 X	19455	-0-	-354	-0-	596	1	16592	3	Y	2061	2069	0			117
						2267	9									
06	18540 X	16619	-0-	-1921	-0-	573	1	14217	3	Y	1663	1657	0			123
						1829	9									
07	19809 X	NO RPT	-0-	-19809	-0-					Y	NO RPT					123

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 3H RRCID -> 283720 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11109 - 15893

02	DLQ G-10	60319	-0-	60319	60319	52626	3	4607	4	Y	2805	2684	1			532
						3086	9									
03	DLQ G-10	76120	-0-	76120	136439	68915	3	3233	4	Y	3611	3603	1			540
						3972	9									
04	207408 X	70969	-0-	-136439	-0-	65884	3	1575	4	Y	3191	3242	1			489
						3510	9									
05	69440 X	67383	-0-	-2057	-0-	61755	3	2197	4	Y	3119	3533	1			75
						3431	9									
06	67200 X	65355	-0-	-1845	-0-	61064	3	944	4	Y	3043	2826	1			292
						3347	9									
07	69440 X	NO RPT	-0-	-69440	-0-					Y	NO RPT					292

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 8H RRCID -> 283729 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11179 - 17481

02	DLQ G-10	15344	-0-	15344	15344	807	1	9280	3	Y	1624	1630	0			72
						3471	4	1786	9							
03	DLQ G-10	22828	-0-	22828	38172	1432	1	16618	3	Y	2877	2869	1			80
						1613	4	3165	9							
04	59073 X	20901	-0-	-38172	-0-	1263	1	16045	3	Y	2301	2321	0			60
						1062	4	2531	9							
05	21638 X	20583	-0-	-1055	-0-	1459	1	16224	3	Y	2310	2277	0			93
						359	4	2541	9							
06	20940 X	20883	-0-	-57	-0-	1532	1	15385	3	Y	2045	2022	0			116
						1716	4	2250	9							
07	21638 X	18612	-0-	-3026	-0-	15524	3	596	4	Y	2265	2286	0			95
						2492	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BUNIN 4 WELL #: 9H RRCID -> 283732 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10424 - 14932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	8034	-0-	8034	8034	668	1	6458	3	Y	619	585	0	27	8	95
						227	4	681	9							
03	DLQ G-10	16473	-0-	16473	24507	870	1	13256	3	Y	1896	1871	0	55	8	65
						261	4	2086	9							
04	45992 X	21485	-0-	-24507	-0-	1104	1	17734	3	Y	2406	2364	0	49	8	58
						2647	9									
05	21400 X	21400	-0-	-0-	-0-	1141	1	17817	3	Y	2220	2151	0	40	8	87
						2442	9									
06	17248 X	17248	-0-	-0-	-0-	968	1	14113	3	Y	1970	1981	0	19	8	57
						2167	9									
*07	21712 X	21712	-0-	-0-	-0-	1295	1	17592	3	Y	2568	2501	0			124
						2825	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 7H RRCID -> 283735 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10628 - 15046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	8562	-0-	8562	8562	167	1	5736	3	Y	1524	1476	0	25	8	61
						983	4	1676	9							
03	DLQ G-10	11722	-0-	11722	20284	209	1	8547	3	Y	2011	2009	0	37	8	26
						754	4	2212	9							
04	31070 X	10786	-0-	-20284	-0-	184	1	8338	3	Y	1786	1765	0	23	8	24
						299	4	1965	9							
05	10949 X	10949	-0-	-0-	-0-	190	1	8665	3	Y	1833	1815	0	19	8	23
						78	4	2016	9							
06	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	189	1	7427	3	Y	1686	1669	0	10	8	30
						23	4	1855	9							
*07	10755 X	10755	-0-	-0-	-0-	190	1	8629	3	Y	1745	1743	0			32
						16	4	1920	9							

RED BLUFF 13 WELL #: 13H RRCID -> 283736 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10761 - 15269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	14468	-0-	14468	14468	254	1	12071	3	Y	1537	1470	0	47	8	60
						452	4	1691	9							
03	DLQ G-10	18466	-0-	18466	32934	301	1	15336	3	Y	2294	2263	0	61	8	30
						306	4	2523	9							
04	49778 X	16844	-0-	-32934	-0-	263	1	14257	3	Y	2107	2071	0	38	8	28
						6	4	2318	9							
05	17151 X	17151	-0-	-0-	-0-	272	1	14490	3	Y	2172	2142	0	31	8	27
						2389	9									
06	15330 X	14409	-0-	-921	-0-	260	1	12149	3	Y	1818	1797	0	16	8	32
						2000	9									
07	15841 X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					Y	NO RPT					32

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 9H RRCID -> 283746 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11503 - 17752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	7642	-0-	7642	7642	256	1	5649	3	Y	458	460	0			20
						1233	4	504	9							
03	DLQ G-10	2674	-0-	2674	10316	93	1	2263	3	Y	194	209	0			5
						105	4	213	9							
04	24445 X	14129	-0-	-10316	-0-	465	1	11178	3	Y	1340	1310	0			35
						1012	4	1474	9							
05	17567 X	17567	-0-	-0-	-0-	632	1	15185	3	Y	1317	1299	0			53
						301	4	1449	9							
06	15423 X	15423	-0-	-0-	-0-	605	1	11918	3	Y	1225	1209	0			69
						1552	4	1348	9							
07	11501 X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					Y	NO RPT					69

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 22H RRCID -> 283818 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10743 - 15541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	14797	-0-	14797	14797	1001	1	10673	3	Y	1330	1284	0	49	8	38
						1660	4	1463	9							
03	DLQ G-10	21378	-0-	21378	36175	1149	1	16944	3	Y	2715	2464	0	71	8	218
						298	4	2987	9							
04	56395 X	20220	-0-	-36175	-0-	1085	1	16813	3	Y	2111	2239	0	47	8	43
						2322	9									
05	19468 X	19171	-0-	-297	-0-	905	1	15880	3	Y	2169	2129	0	35	8	48
						2386	9									
06	19710 X	15873	-0-	-3837	-0-	890	1	13036	3	Y	1741	1722	0	18	8	49
						32	4	1915	9							
07	20367 X	16499	-0-	-3868	-0-	877	1	13601	3	Y	1837	1812	0			74
						2021	9									

CBR 22 WELL #: 21H RRCID -> 283819 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10663 - 15357

02	DLQ G-10	15671	-0-	15671	15671	963	1	11329	3	Y	2397	2350	0	51	8	69
						742	4	2637	9							
03	DLQ G-10	21011	-0-	21011	36682	1087	1	16297	3	Y	3008	2767	0	68	8	242
						318	4	3309	9							
04	58882 X	22200	-0-	-36682	-0-	1079	1	17660	3	Y	3146	3274	0	49	8	65
						3461	9									
05	22645 X	22645	-0-	-0-	-0-	895	1	18509	3	Y	2946	2904	0	41	8	66
						3241	9									
06	17722 X	17722	-0-	-0-	-0-	853	1	14132	3	Y	2472	2449	0	19	8	70
						18	4	2719	9							
*07	17837 X	17837	-0-	-0-	-0-	914	1	14187	3	Y	2482	2452	0			100
						6	4	2730	9							

BOYD 21 WELL #: 3H RRCID -> 283822 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11868 - 16523

02	DLQ G-10	6133	-0-	6133	6133	877	1	2581	3	Y	1912	1845	0	16	8	138
						572	4	2103	9							
03	DLQ G-10	10916	-0-	10916	17049	1184	1	6097	3	Y	3182	3083	0	22	8	215
						135	4	3500	9							
04	29253 X	12204	-0-	-17049	-0-	1122	1	7470	3	Y	3200	3173	0	20	8	222
						92	4	3520	9							
*05	11350 X	11350	-0-	-0-	-0-	614	1	7372	3	Y	3058	3042	0	3	8	235
						3364	9									
*06	9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	521	1	5548	3	Y	2719	2775	0			179
						2991	9									
*07	9188 X	9188	-0-	-0-	-0-	6223	3	2965	9	Y	2695	1753	0	976	1	145

CBR 22 WELL #: 23H RRCID -> 283823 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11036 - 15558

02	DLQ G-10	8807	-0-	8807	8807	1598	1	5696	3	Y	1333	1310	0	30	8	149
						47	4	1466	9							
03	DLQ G-10	13999	-0-	13999	22806	863	1	11064	3	Y	1808	1800	0	46	8	111
						83	4	1989	9							
04	36340 X	13534	-0-	-22806	-0-	867	1	10920	3	Y	1580	1540	0	32	8	119
						9	4	1738	9							
05	11191 X	10453	-0-	-738	-0-	840	1	8301	3	Y	1174	1169	0	19	8	105
						21	4	1291	9							
06	13140 X	6332	-0-	-6808	-0-	770	1	4684	3	Y	787	798	0	7	8	87
						12	4	866	9							
07	13578 X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					Y	NO RPT					87

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 12H RRCID -> 283824 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11448 - 17786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	11341	-0-	11341	11341	788	1	8765	3	Y	1429	1426	0			63
						216	4	1572	9							
03	DLQ G-10	18637	-0-	18637	29978	1351	1	14649	3	Y	2176	2179	0			60
						243	4	2394	9							
04	48592 X	18614	-0-	-29978	-0-	1312	1	14961	3	Y	2128	2132	0			56
						2341	9									
05	18752 X	18752	-0-	-0-	-0-	1375	1	14315	3	Y	2157	2126	0			87
						689	4	2373	9							
06	16420 X	16420	-0-	-0-	-0-	1423	1	12819	3	Y	1887	1867	0			107
						102	4	2076	9							
07	16523 X	NO RPT	-0-	-16523	-0-					Y	NO RPT					107

MAC STATE 20 WELL #: 3H RRCID -> 283838 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10745 - 15540

02	DLQ G-10	35607	-0-	35607	35607	28992	3	6615	9	Y	6014	6064	0			444
03	DLQ G-10	44269	-0-	44269	79876	36983	3	7286	9	Y	6624	6561	0			507
04	112942 X	33066	-0-	-79876	-0-	26904	3	6162	9	Y	5602	5549	0			560
05	39680 X	29660	-0-	-10020	-0-	24283	3	5377	9	Y	4888	4679	0			769
06	38400 X	24794	-0-	-13606	-0-	20465	3	4329	9	Y	3935	4307	0			397
07	39680 X	NO RPT	-0-	-39680	-0-					Y	NO RPT					397

LINDSAY 10-15H WELL #: 21H RRCID -> 283842 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 11294 PERF.12019 - 19048

02	DLQ G-10	19977	-0-	19977	19977	889	1	15988	3	Y	2635	2632	0	1	8	158
						201	4	2899	9							
03	DLQ G-10	31909	-0-	31909	51886	1061	1	25499	3	Y	4469	4268	0	1	8	358
						433	4	4916	9							
04	62402 X	10516	-0-	-51886	-0-	620	1	8013	3	Y	1651	1881	0			128
						67	4	1816	9							
05	8370 X	426	-0-	-7944	-0-	338	1	5	4	Y	75	197	0			6
						83	9									
06	8100 X	1016	-0-	-7084	-0-	473	1	457	3	Y	1	7	0			-0-
						85	4	1	9							
07	8370 X	3987	-0-	-4383	-0-	103	4	3884	9	Y	3531	3155	0			376

LINDSAY 10-3B WELL #: 2H RRCID -> 283891 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11540 - 19061

02	DLQ G-10	8291	-0-	8291	8291	474	1	5448	3	Y	1788	1844	0			36
						402	4	1967	9							
03	DLQ G-10	19227	-0-	19227	27518	836	1	13612	3	Y	3766	3734	0			68
						636	4	4143	9							
04	47244 X	19726	-0-	-27518	-0-	795	1	14821	3	Y	3528	3524	0			72
						229	4	3881	9							
05	20727 X	20727	-0-	-0-	-0-	860	1	16043	3	Y	3298	3343	0	1	8	26
						196	4	3628	9							
06	12444 X	12444	-0-	-0-	-0-	489	1	9590	3	Y	2145	2152	0			19
						5	4	2360	9							
*07	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	546	1	6834	3	Y	1792	1750	0			61
						108	4	1971	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 12H RRCID -> 283937 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10817 - 15235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	15224	-0-	15224	15224	239	1	13069	3	Y	1468	1398	0	50	8	57
						301	4	1615	9							
03	DLQ G-10	19089	-0-	19089	34313	274	1	16323	3	Y	1996	1962	0	65	8	26
						296	4	2196	9							
04	51822 X	17509	-0-	-34313	-0-	242	1	15220	3	Y	1844	1804	0	41	8	25
						19	4	2028	9							
05	18166 X	17164	-0-	-1002	-0-	245	1	14905	3	Y	1781	1752	0	32	8	22
						55	4	1959	9							
06	17580 X	15251	-0-	-2329	-0-	240	1	13281	3	Y	1573	1550	0	17	8	28
						1730	9									
07	18166 X	NO RPT	-0-	-18166	-0-					Y	NO RPT					28

QUINN 37-36F WELL #: 8H RRCID -> 284032 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12402 - 22458

02	11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	545	1	4205	3	Y	4042	3825	0			420
						1920	4	4446	9							
03	15018 X	15018	-0-	-0-	-0-	547	1	7839	3	Y	5652	5144	0	376	1	552
						415	4	6217	9							
04	12804 X	12804	-0-	-0-	-0-	508	1	6562	3	Y	4750	4748	0			554
						509	4	5225	9							
05	13016 X	13016	-0-	-0-	-0-	542	1	6909	3	Y	4892	4606	0	6	8	834
						184	4	5381	9							
06	12251 X	12251	-0-	-0-	-0-	514	1	6614	3	Y	4463	4900	0			397
						214	4	4909	9							
07	10385 X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					397

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6SL RRCID -> 284043 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10884 - 17462

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILE E.COYOTE STATE 40 WELL #: 10SL RRCID -> 284094 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11328 - 17919

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILE E.COYOTE STATE 40 WELL #: 10H RRCID -> 284095 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10931 - 17557

02	30665 X	30665	-0-	-0-	-0-	1618	1	19765	3	Y	2659	2673	0			118
						6357	4	2925	9							
03	54990 X	54990	-0-	-0-	-0-	3217	1	42248	3	Y	4728	4715	0			131
						4324	4	5201	9							
04	50390 X	50390	-0-	-0-	-0-	3028	1	39967	3	Y	4394	4410	0			115
						2562	4	4833	9							
05	49653 X	49653	-0-	-0-	-0-	3242	1	40688	3	Y	4342	4283	0			174
						947	4	4776	9							
06	43539 X	43539	-0-	-0-	-0-	3132	1	31767	3	Y	3792	3752	0			214
						4469	4	4171	9							
*07	29129 X	29129	-0-	-0-	-0-	25687	3	833	4	Y	2372	2406	0			100
						2609	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 17SL RRCID -> 284119 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10852 - 15512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21112 X	18254	-0-	-2858	-0-	16695	3	13	4	Y	1405	1328	0	59	8	154
						1546	9									
03	22909 X	17690	-0-	-5219	-0-	906	1	15019	3	Y	1531	1531	0	62	8	92
						81	4	1684	9							
04	21720 X	14902	-0-	-6818	-0-	845	1	12577	3	Y	1345	1301	0	36	8	100
						1480	9									
05	22444 X	13368	-0-	-9076	-0-	929	1	11146	3	Y	1173	1144	0	25	8	104
						3	4	1290	9							
06	21660 X	13761	-0-	-7899	-0-	956	1	11497	3	Y	1183	1141	0	16	8	130
						7	4	1301	9							
07	20212 X	13106	-0-	-7106	-0-	1058	1	10804	3	Y	1131	1199	0			62
						1244	9									

LINDSAY 10-3E WELL #: 5H RRCID -> 284141 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11984 - 19026

02	DLQ G-10	24202	-0-	24202	24202	725	1	18822	3	Y	2613	2631	0	1	8	100
						1781	4	2874	9							
03	DLQ G-10	39920	-0-	39920	64122	911	1	30899	3	Y	4228	4242	0	1	8	85
						3459	4	4651	9							
04	103785 X	39663	-0-	-64122	-0-	860	1	34561	3	Y	3856	3831	0	1	8	109
						4242	9									
05	41493 X	41493	-0-	-0-	-0-	885	1	36043	3	Y	4150	4160	0	3	8	96
						4565	9									
06	37970 X	37970	-0-	-0-	-0-	972	1	32282	3	Y	4090	4057	0	1	8	128
						217	4	4499	9							
*07	103275 X	103275	-0-	-0-	-0-	1174	1	97591	3	Y	3914	3379	0	644	1	19
						205	4	4305	9							

LINDSAY 10-3G WELL #: 7H RRCID -> 284189 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11949 - 19093

02	DLQ G-10	29054	-0-	29054	29054	808	1	22276	3	Y	3986	3976	0	1	8	153
						1585	4	4385	9							
03	DLQ G-10	35566	-0-	35566	64620	764	1	26940	3	Y	5177	5225	0	1	8	104
						2167	4	5695	9							
04	DLQ G-10	38592	-0-	38592	103212	810	1	31892	3	Y	5330	5283	0	1	8	150
						27	4	5863	9							
05	141903 X	38691	-0-	-103212	-0-	840	1	32422	3	Y	4929	4962	0	3	8	114
						7	4	5422	9							
06	33834 X	33834	-0-	-0-	-0-	860	1	28893	3	Y	3541	3543	0	1	8	111
						186	4	3895	9							
*07	96317 X	96317	-0-	-0-	-0-	1079	1	89794	3	Y	4805	4148	0	745	1	23
						158	4	5286	9							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 11H RRCID -> 284190 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11229 - 17853

02	15596 X	13678	-0-	-1918	-0-	729	1	7654	3	Y	1081	1085	0			48
						4106	4	1189	9							
03	17267 X	16517	-0-	-750	-0-	1215	1	11772	3	Y	1619	1622	0			45
						1749	4	1781	9							
04	16710 X	15320	-0-	-1390	-0-	1147	1	11338	3	Y	1426	1434	0			37
						1266	4	1569	9							
05	17267 X	15111	-0-	-2156	-0-	1357	1	11642	3	Y	1545	1520	0			62
						412	4	1700	9							
06	16710 X	15465	-0-	-1245	-0-	1388	1	10248	3	Y	1359	1344	0			77
						2334	4	1495	9							
07	16523 X	14468	-0-	-2055	-0-	12383	3	412	4	Y	1521	1534	0			64
						1673	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-3A WELL #: 1SL RRCID -> 284210 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11806 - 19106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDSAY 10-3C WELL #: 3H RRCID -> 284211 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11957 - 19257

02	DLQ G-10		18120	-0-	18120	18120	1003	1	11781	3	Y	1821	1857	0	1	8	37
							3333	4	2003	9							
03	DLQ G-10		29027	-0-	29027	47147	1355	1	23720	3	Y	3030	3011	0	1	8	55
							619	4	3333	9							
04	DLQ G-10		25917	-0-	25917	73064	1190	1	21857	3	Y	2474	2478	0	1	8	50
							149	4	2721	9							
05	DLQ G-10		31192	-0-	31192	104256	1250	1	26440	3	Y	3129	3152	0	2	8	25
							60	4	3442	9							
06	131390	X	27134	-0-	-104256	-0-	1393	1	22279	3	Y	2827	2827	0	1	8	24
							352	4	3110	9							
07	23684	X	15828	-0-	-7856	-0-	1035	1	12945	3	Y	1533	1505	0			52
							162	4	1686	9							

LINDSAY 10-3F WELL #: 6H RRCID -> 284238 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11967 - 19049

02	18984	X	15441	-0-	-3543	-0-	453	1	10821	3	Y	2161	2149	0			83
							1790	4	2377	9							
03	21071	X	21071	-0-	-0-	-0-	498	1	16246	3	Y	2615	2644	0	1	8	53
							1450	4	2877	9							
04	20340	X	20149	-0-	-191	-0-	471	1	16810	3	Y	2607	2586	0	1	8	73
							2868	9									
05	20379	X	20379	-0-	-0-	-0-	490	1	17338	3	Y	2319	2337	0	2	8	53
							2551	9									
06	20340	X	14878	-0-	-5462	-0-	439	1	12268	3	Y	1940	1932	0			61
							37	4	2134	9							
*07	37525	X	37525	-0-	-0-	-0-	424	1	35190	3	Y	1731	1495	0	289	1	8
							7	4	1904	9							

LINDSAY 10-3D WELL #: 4H RRCID -> 284257 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11568 PERF.12115 - 19415

02	24304	X	21045	-0-	-3259	-0-	1156	1	15443	3	Y	1996	2024	0	1	8	40
							2250	4	2196	9							
03	27278	X	27278	-0-	-0-	-0-	1158	1	20390	3	Y	2658	2649	0	1	8	48
							2806	4	2924	9							
04	26040	X	24959	-0-	-1081	-0-	1148	1	21145	3	Y	2424	2422	0	1	8	49
							2666	9									
05	27771	X	27771	-0-	-0-	-0-	1176	1	23535	3	Y	2782	2807	0	2	8	22
							3060	9									
06	26040	X	24793	-0-	-1247	-0-	1411	1	20750	3	Y	2393	2393	0	1	8	21
							2632	9									
07	26908	X	NO RPT	-0-	-26908	-0-					Y	NO RPT					21

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
GEORGE 1 WELL #: 1H RRCID -> 284281 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11192 - 22200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38388	X	25703	-0-	-12685	-0-	24193	3	217	4	Y	1175	1112	0			123
							1293	9									
03	42501	X	41584	-0-	-917	-0-	39592	3	133	4	Y	1690	1753	0			60
							1859	9									
04	41130	X	38217	-0-	-2913	-0-	36246	3	1971	9	Y	1792	1811	0			41
05	42501	X	39702	-0-	-2799	-0-	37632	3	2070	9	Y	1882	1852	0			71
06	41130	X	37789	-0-	-3341	-0-	35926	3	1863	9	Y	1694	1724	0			41
07	41571	X	39318	-0-	-2253	-0-	37412	3	43	4	Y	1694	1693	1			42
							1863	9									

HERC STATE 6 WELL #: 1H RRCID -> 284353 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11246 - 15783

02	12544	X	10458	-0-	-2086	-0-	1125	1	6266	3	Y	2026	2017	0			27
							838	4	2229	9							
03	16133	X	16133	-0-	-0-	-0-	1250	1	10397	3	Y	2862	2854	0			35
							1338	4	3148	9							
04	13931	X	13931	-0-	-0-	-0-	1133	1	9770	3	Y	2332	2336	0			31
							463	4	2565	9							
05	15496	X	15496	-0-	-0-	-0-	1277	1	11135	3	Y	2537	2535	0			33
							293	4	2791	9							
06	15600	X	14939	-0-	-661	-0-	1333	1	10925	3	Y	2437	2442	0			28
							2681	9									
07	16120	X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					Y	NO RPT					28

HATTIE 3 WELL #: 1H RRCID -> 284595 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11180 - 21580

02	6888	X	5078	-0-	-1810	-0-	4507	3	571	9	Y	519	513	0			21
03	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	7334	3	823	9	Y	748	740	0	15	1	14
04	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	7253	3	784	9	Y	713	713	0			14
05	7626	X	7575	-0-	-51	-0-	6799	3	776	9	Y	705	708	0			11
06	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	6934	3	695	9	Y	632	629	0			14
*07	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	7261	3	8	4	Y	661	656	1			19
							727	9									

WENDY STATE 18 WELL #: 1H RRCID -> 284637 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11043 - 15699

02	42048	X	42048	-0-	-0-	-0-	23403	3	11117	4	N	6844	6945	0	7	8	145
							7528	9									
03	49435	X	49435	-0-	-0-	-0-	38882	3	2315	4	N	7489	7446	0	7	8	181
							8238	9									
04	35444	X	35444	-0-	-0-	-0-	26809	3	2402	4	N	5666	5538	0	61	8	248
							6233	9									
05	36811	X	36811	-0-	-0-	-0-	31302	3	317	4	N	4720	4769	0	24	8	175
							5192	9									
06	33870	X	125	-0-	-33745	-0-	68	3	57	9	N	52	38	0	14	8	175
07	34999	X	4956	-0-	-30043	-0-	19	4	4937	9	N	4488	4363	1			300

BOYD 21 WELL #: 5H RRCID -> 285011 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12210 - 16536

02	11788	X	7246	-0-	-4542	-0-	1096	1	3606	3	Y	1513	1470	0	26	8	108
							880	4	1664	9							
03	13051	X	7498	-0-	-5553	-0-	1036	1	3278	3	Y	2829	2707	0	41	8	189
							72	4	3112	9							
04	12630	X	7562	-0-	-5068	-0-	937	1	3632	3	Y	2698	2673	0	28	8	186
							25	4	2968	9							
05	13051	X	11446	-0-	-1605	-0-	536	1	4627	3	Y	5706	2788	0	9	8	3095
							6	4	6277	9							
06	12630	X	4563	-0-	-8067	-0-	477	1	4037	3	Y	27	2931	0			191
							19	4	30	9							
*07	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	4987	3	8	4	Y	2771	1802	0	1011	1	149
							3048	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BIG HORN 56-1-19 WELL #: 2H RRCID -> 285074 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10981 - 15776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15456	X	14517	-0-	-939	-0-	367	1	12042	3	Y	1457	1389	0	48	8	81
							505	4	1603	9							
03	18936	X	18936	-0-	-0-	-0-	571	1	15765	3	Y	2244	2160	0	64	8	101
							132	4	2468	9							
04	18533	X	18533	-0-	-0-	-0-	551	1	15418	3	Y	2331	2320	0	41	8	71
							2564	9									
05	17698	X	17698	-0-	-0-	-0-	572	1	14752	3	Y	2158	2151	0	32	8	46
							2374	9									
06	16560	X	15486	-0-	-1074	-0-	527	1	12836	3	Y	1930	1901	0	17	8	58
							2123	9									
07	17112	X	15771	-0-	-1341	-0-	13486	3	31	4	Y	2049	2042	0			65
							2254	9									

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 3H RRCID -> 285171 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10863 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19236	X	17424	-0-	-1812	-0-	359	1	13368	3	Y	3261	3152	0	51	8	184
							110	4	3587	9							
03	24641	X	24641	-0-	-0-	-0-	577	1	19132	3	Y	4362	4272	0	76	8	198
							134	4	4798	9							
04	24752	X	24752	-0-	-0-	-0-	569	1	19670	3	Y	4103	4123	0	53	8	125
							4513	9									
05	24479	X	24479	-0-	-0-	-0-	575	1	19627	3	Y	3888	3888	0	42	8	83
							4277	9									
06	20610	X	19201	-0-	-1409	-0-	510	1	15141	3	Y	3227	3193	0	20	8	97
							3550	9									
07	21297	X	14645	-0-	-6652	-0-	11862	3	2783	9	Y	2530	2547	0			80

CBR 9-4D WELL #: 4H RRCID -> 285307 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11276 - 21409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32628	X	32628	-0-	-0-	-0-	789	1	27967	3	Y	3226	3200	0	106	8	40
							323	4	3549	9							
03	26888	X	26888	-0-	-0-	-0-	995	1	19926	3	Y	4979	4788	0	176	8	55
							490	4	5477	9							
04	48143	X	48143	-0-	-0-	-0-	935	1	42399	3	Y	4369	4252	0	113	8	59
							3	4	4806	9							
05	40245	X	40245	-0-	-0-	-0-	720	1	34801	3	Y	4201	4135	0	75	8	50
							103	4	4621	9							
06	24870	X	16391	-0-	-8479	-0-	465	1	12581	3	Y	2803	2789	0	17	8	47
							262	4	3083	9							
*07	51062	X	51062	-0-	-0-	-0-	629	1	46200	3	Y	3832	3841	0			38
							18	4	4215	9							

YMC 9 WELL #: 2H RRCID -> 285309 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11298 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13552	X	12154	-0-	-1398	-0-	10387	3	258	4	Y	1372	1318	0	39	8	68
							1509	9									
03	16803	X	16803	-0-	-0-	-0-	844	1	13539	3	Y	2012	1967	0	56	8	57
							207	4	2213	9							
04	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	832	1	13091	3	Y	1983	1957	0	36	8	47
							2181	9									
05	16337	X	16337	-0-	-0-	-0-	832	1	13257	3	Y	2044	2001	0	30	8	60
							2248	9									
06	23017	X	23017	-0-	-0-	-0-	780	1	20237	3	Y	1811	1786	0	27	8	58
							8	4	1992	9							
*07	30901	X	30901	-0-	-0-	-0-	722	1	28160	3	Y	1639	1651	0			46
							216	4	1803	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4E WELL #: 5H RRCID -> 285310 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11087 - 21191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19479	X	19479	-0-	-0-	-0-	562	1	15421	3	Y	2721	2730	0	59	8	34
							503	4	2993	9							
03	18817	X	5642	-0-	-13175	-0-	271	1	3168	3	Y	1706	1691	0	30	8	19
							326	4	1877	9							
04	18210	X	16829	-0-	-1381	-0-	391	1	13113	3	Y	3019	2960	0	36	8	42
							4	4	3321	9							
05	37883	X	37883	-0-	-0-	-0-	725	1	31503	3	Y	5141	5053	0	69	8	61
							5655	9									
06	42246	X	42246	-0-	-0-	-0-	764	1	35942	3	Y	5036	4965	0	47	8	85
							5540	9									
*07	58549	X	58549	-0-	-0-	-0-	709	1	52089	3	Y	5198	5232	0			51
							33	4	5718	9							

CBR 9-4A WELL #: 1H RRCID -> 285318 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11036 - 21160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23548	X	11889	-0-	-11659	-0-	9899	3	12	4	Y	1798	1793	0	36	8	41
							1978	9									
03	26071	X	9249	-0-	-16822	-0-	6093	3	3156	9	Y	2869	2867	0			43
04	25230	X	22735	-0-	-2495	-0-	19755	3	2980	9	Y	2709	2659	0	51	8	42
05	29713	X	29713	-0-	-0-	-0-	26319	3	3394	9	Y	3085	3020	0	55	8	52
06	25565	X	25565	-0-	-0-	-0-	22561	3	39	4	Y	2695	2637	0	28	8	82
							2965	9									
*07	42176	X	42176	-0-	-0-	-0-	39258	3	189	4	Y	2481	2523	0			40
							2729	9									

CBR 9-4C WELL #: 3H RRCID -> 285345 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11101 - 21221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27709	X	27709	-0-	-0-	-0-	678	1	23246	3	Y	3207	3198	0	88	8	40
							257	4	3528	9							
03	45477	X	22589	-0-	-22888	-0-	888	1	16564	3	Y	4281	4127	0	147	8	47
							428	4	4709	9							
04	44010	X	43921	-0-	-89	-0-	857	1	38341	3	Y	4294	4180	0	102	8	59
							4723	9									
05	48661	X	48661	-0-	-0-	-0-	814	1	43284	3	Y	4148	4066	0	92	8	49
							4563	9									
06	42029	X	42029	-0-	-0-	-0-	753	1	34538	3	Y	3877	3813	0	48	8	65
							2473	4	4265	9							
*07	59863	X	59863	-0-	-0-	-0-	740	1	54334	3	Y	4053	4078	0			40
							331	4	4458	9							

CBR 9-4F WELL #: 6H RRCID -> 285371 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11287 - 21395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21325	X	21325	-0-	-0-	-0-	572	1	16440	3	Y	3606	3594	0	63	8	45
							346	4	3967	9							
03	25110	X	17384	-0-	-7726	-0-	727	1	11057	3	Y	4669	4562	0	100	8	52
							464	4	5136	9							
04	25099	X	25099	-0-	-0-	-0-	604	1	20263	3	Y	3847	3791	0	55	8	53
							4232	9									
05	35816	X	35816	-0-	-0-	-0-	621	1	30077	3	Y	4647	4580	0	65	8	55
							6	4	5112	9							
06	45755	X	45755	-0-	-0-	-0-	804	1	38883	3	Y	5465	5377	0	51	8	92
							56	4	6012	9							
*07	64538	X	64538	-0-	-0-	-0-	786	1	57727	3	Y	5477	5515	0			54
							6025	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4B WELL #: 2H RRCID -> 285493 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11426 - 21473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22362 X	22362	-0-	-0-	-0-	18731	3	14	4	Y	3288	3225	0	69	8	76
						3617	9									
03	34658 X	14696	-0-	-19962	-0-	8764	3	5932	9	Y	5393	5389	0			80
04	35821 X	35821	-0-	-0-	-0-	29905	3	5916	9	Y	5378	5297	0	77	8	84
05	42264 X	42264	-0-	-0-	-0-	37010	3	5254	9	Y	4776	4702	0	77	8	81
06	34321 X	34321	-0-	-0-	-0-	29269	3	611	4	Y	4037	3957	0	38	8	123
						4441	9									
*07	61522 X	61522	-0-	-0-	-0-	55984	3	518	4	Y	4564	4613	0			74
						5020	9									

ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 2H RRCID -> 285514 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11236 - 20933

02	38684 X	38684	-0-	-0-	-0-	34530	3	696	4	Y	3144	3131	0			100
						3458	9									
03	59985 X	5794	-0-	-54191	-0-	660	1	59	4	Y	4614	4555	0			159
						5075	9									
04	58050 X	5871	-0-	-52179	-0-	635	1	46	4	Y	4718	4727	0			150
						5190	9									
05	59985 X	58935	-0-	-1050	-0-	735	1	52792	3	Y	4563	4566	0			147
						389	4	5019	9							
06	56047 X	56047	-0-	-0-	-0-	705	1	50250	3	Y	4307	4349	0			105
						354	4	4738	9							
07	42842 X	39603	-0-	-3239	-0-	790	1	33803	3	Y	4520	4515	1			110
						38	4	4972	9							

ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 3H RRCID -> 285516 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11336 - 21010

02	32457 X	32457	-0-	-0-	-0-	29948	3	91	4	Y	2198	2189	0			70
						2418	9									
03	25172 X	3515	-0-	-21657	-0-	553	1	2962	9	Y	2693	2670	0			93
04	24360 X	3744	-0-	-20616	-0-	528	1	3216	9	Y	2924	2924	0			93
05	37512 X	37512	-0-	-0-	-0-	505	1	33568	3	Y	2919	2918	0			94
						228	4	3211	9							
06	35145 X	35145	-0-	-0-	-0-	498	1	31627	3	Y	2745	2772	0			67
						3020	9									
07	25172 X	24066	-0-	-1106	-0-	490	1	20966	3	Y	2351	2361	1			57
						24	4	2586	9							

PECOS STATE 39-46A WELL #: 1H RRCID -> 285530 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10672 PERF.11113 - 21330

02	34380 X	34380	-0-	-0-	-0-	778	1	28534	3	Y	4567	4309	0	108	8	178
						44	4	5024	9							
03	43296 X	43296	-0-	-0-	-0-	1070	1	35981	3	Y	5677	5552	0	138	8	165
						6245	9									
04	41364 X	41364	-0-	-0-	-0-	1042	1	34678	3	Y	4992	5064	0	93	8	-0-
						153	4	5491	9							
05	41327 X	41327	-0-	-0-	-0-	1068	1	34997	3	Y	4784	4708	0	75	8	1
						5262	9									
06	35110 X	35110	-0-	-0-	-0-	1049	1	28773	3	Y	4224	4073	0	38	8	114
						642	4	4646	9							
07	35867 X	-0-	-0-	-35867	-0-					Y	4354	4388	0			80

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

PECOS STATE 39-46B WELL #: 2H RRCID -> 285533 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10641 PERF.11186 - 21026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41327	X	41327	-0-	-0-	-0-	927	1	34089	3	Y	5737	5425	0	129	8	223
							6311	9									
03	55083	X	55083	-0-	-0-	-0-	1341	1	45085	3	Y	7870	7690	0	173	8	230
							8657	9									
04	53020	X	53020	-0-	-0-	-0-	1305	1	43463	3	Y	7375	7489	0	116	8	-0-
							139	4	8113	9							
05	52315	X	52315	-0-	-0-	-0-	1322	1	43293	3	Y	7000	6905	0	93	8	2
							7700	9									
06	40510	X	40510	-0-	-0-	-0-	1183	1	33067	3	Y	5595	5404	0	43	8	150
							105	4	6155	9							
*07	45149	X	45149	-0-	-0-	-0-	38325	3	6824	9	Y	6204	6240	0			114

PECOS 39 WELL #: 1H RRCID -> 285537 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10911 - 15671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	11394	3	34	4	Y	2607	2557	0	42	8	105
							2868	9									
03	21145	X	21145	-0-	-0-	-0-	17368	3	3777	9	Y	3434	3501	0			38
04	21987	X	21987	-0-	-0-	-0-	17679	3	216	4	Y	3720	3639	0	46	8	73
							4092	9									
05	21629	X	21629	-0-	-0-	-0-	17649	3	3980	9	Y	3618	3577	0	37	8	77
06	20560	X	20560	-0-	-0-	-0-	16089	3	912	4	Y	3235	3214	0	21	8	77
							3559	9									
*07	21312	X	21312	-0-	-0-	-0-	17804	3	3508	9	Y	3189	3206	0			60

PECOS STATE 39-46C WELL #: 3H RRCID -> 285541 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10750 - 20922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	195	1	7163	3	Y	728	674	0	27	8	28
							7	4	801	9							
03	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	300	1	10099	3	Y	748	716	0	39	8	21
							823	9									
04	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	252	1	8405	3	Y	819	818	0	22	8	-0-
							11	4	901	9							
05	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	276	1	9045	3	Y	910	891	0	19	8	-0-
							3	4	1001	9							
06	7710	X	5255	-0-	-2455	-0-	160	1	4497	3	Y	544	523	0	6	8	15
							598	9									
07	7967	X	5950	-0-	-2017	-0-	5636	3	314	9	Y	285	295	0			5

PECOS STATE 39-46D WELL #: 4H RRCID -> 285544 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.11061 - 20924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29750	X	29750	-0-	-0-	-0-	687	1	24763	3	Y	3462	3265	0	95	8	133
							492	4	3808	9							
03	38006	X	34055	-0-	-3951	-0-	828	1	26932	3	Y	4899	4782	0	107	8	143
							906	4	5389	9							
04	36780	X	33895	-0-	-2885	-0-	825	1	27444	3	Y	4995	5065	0	73	8	-0-
							131	4	5495	9							
05	38006	X	34979	-0-	-3027	-0-	872	1	28554	3	Y	5036	4974	0	61	8	1
							13	4	5540	9							
06	36780	X	33492	-0-	-3288	-0-	965	1	27019	3	Y	4982	4814	0	35	8	134
							28	4	5480	9							
07	35030	X	5312	-0-	-29718	-0-	37	4	5275	9	Y	4795	4841	0			88

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 1H RRCID -> 285558 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11271 - 20850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30100	X	30100	-0-	-0-	-0-	25836	3	1898	4	Y	2151	2141	0			69
							2366	9									
03	47554	X	4103	-0-	-43451	-0-	519	1	138	4	Y	3133	3094	0			108
							3446	9									
04	46020	X	3931	-0-	-42089	-0-	494	1	195	4	Y	2947	2962	0			93
							3242	9									
05	47554	X	33568	-0-	-13986	-0-	476	1	29703	3	Y	2964	2962	0			95
							129	4	3260	9							
06	44160	X	31499	-0-	-12661	-0-	469	1	28011	3	Y	2731	2759	0			67
							15	4	3004	9							
07	33325	X	22538	-0-	-10787	-0-	443	1	18953	3	Y	2836	2834	1			69
							22	4	3120	9							

BUNIN 4 WELL #: 3H RRCID -> 285585 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10965 - 14787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	464	1	6191	3	N	1450	1199	0	393	1	520
							115	4	1595	9			25	8			
03	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	642	1	8877	3	N	2818	2451	0	370	1	479
							256	4	3100	9			38	8			
04	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	587	1	8560	3	N	3049	2659	0	381	1	464
							3354	9					24	8			
05	15228	X	15228	-0-	-0-	-0-	628	1	11312	3	N	2989	2484	0	372	1	572
							3288	9					25	8			
06	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	603	1	9680	3	N	2260	1986	0	575	1	258
							2486	9					13	8			
*07	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	3573	3	751	9	N	683	390	1			494

RED BLUFF 13 WELL #: 3H RRCID -> 285586 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11563 - 15379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19395	X	19395	-0-	-0-	-0-	178	1	16387	3	N	2112	1112	0	958	1	407
							507	4	2323	9			63	8			
03	18478	X	18478	-0-	-0-	-0-	97	1	15890	3	N	2179	1088	0	1162	1	274
							94	4	2397	9			62	8			
04	26691	X	26691	-0-	-0-	-0-	231	1	23108	3	N	3032	1976	0	972	1	297
							17	4	3335	9			61	8			
05	27314	X	27314	-0-	-0-	-0-	243	1	23597	3	N	3117	2036	0	976	1	349
							45	4	3429	9			53	8			
06	24592	X	24592	-0-	-0-	-0-	242	1	21319	3	N	2753	1693	0	955	1	427
							3	4	3028	9			27	8			
*07	13557	X	13557	-0-	-0-	-0-	250	1	11359	3	N	1771	1768	0			33
							1948	9									

PECOS 39 WELL #: 2H RRCID -> 285630 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10920 - 14632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	13077	3	74	4	Y	1893	1845	0	48	8	75
							2082	9									
03	18682	X	18682	-0-	-0-	-0-	16138	3	2544	9	Y	2313	2301	0	62	8	25
04	19826	X	19826	-0-	-0-	-0-	17150	3	57	4	Y	2381	2315	0	44	8	47
							2619	9									
05	20189	X	20189	-0-	-0-	-0-	17881	3	2308	9	Y	2098	2064	0	37	8	44
06	18783	X	18783	-0-	-0-	-0-	16814	3	1969	9	Y	1790	1770	0	21	8	43
07	16244	X	NO RPT	-0-	-16244	-0-					Y	NO RPT					43

RED BLUFF 13 WELL #: 3SL RRCID -> 285638 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10613 - 15031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BUNIN 4 WELL #: 3SL RRCID -> 285646 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10352 - 14862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUNIN 4 WELL #: 4H RRCID -> 285687 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10755 - 14577

02	4060	X	-0-	-0-	-4060	-0-					N	4	364	1				262
03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3134	3	52	4	N	487	12	8				737
							536	9										
04	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	3490	3	552	9	N	502	583	1	9	8		647
05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4306	3	518	9	N	471	576	1	9	8		533
06	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4205	3	628	9	N	571	747	1	5	8		352
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT						352

BUNIN 4 WELL #: 2H RRCID -> 285691 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10884 - 14700

02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-						342
03	155	X	44	-0-	-111	-0-	44	3			N	-0-						342
04	871	X	871	-0-	-0-	-0-	588	3	283	9	N	257	201	1	2	8		396
05	14B2	EXT	34	-0-	34	34	30	3	4	9	N	4						400
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-						400
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT						400

CBR 18 WELL #: 3H RRCID -> 285706 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10713 - 14337

02	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	4409	3	167	4	N	880	1082	1	17	8		509
							968	9										
03	5394	X	1489	-0-	-3905	-0-	1255	3	21	4	N	194	357	1	5	8		341
							213	9										
04	6450	X	103	-0-	-6347	-0-	53	3	50	9	N	45	181	1				205
05	6665	X	191	-0-	-6474	-0-	158	3	33	9	N	30						235
06	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	5406	3	290	4	N	1210	722	1	7	8		716
							1331	9										
07	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT						716

BUNIN 4 WELL #: 7H RRCID -> 285711 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10765 - 13381

02	17528	X	7650	-0-	-9878	-0-	6824	3	74	4	Y	684	661	1	25	8		863
							752	9										
03	19406	X	11950	-0-	-7456	-0-	10876	3	1074	9	Y	976	884	1	42	8		913
04	18780	X	13791	-0-	-4989	-0-	12910	3	881	9	Y	801	936	1	34	8		744
05	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	10301	3	1018	9	Y	925	860	1	22	8		787
06	12660	X	8935	-0-	-3725	-0-	7927	3	1008	9	Y	916	855	1	10	8		838
07	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					Y	NO RPT						838

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BUNIN 4 WELL #: 8H RRCID -> 285712 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10754 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15162	X	15162	-0-	-0-	-0-	12771	3	213	4	Y	1980	1894	1	48	8	1121
							2178	9									
03	15964	X	15964	-0-	-0-	-0-	13124	3	2840	9	Y	2582	2421	1	51	8	1231
04	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	4842	3	5	4	Y	1750	2195	1	13	8	773
							1925	9									
05	4340	X	3161	-0-	-1179	-0-	638	3	4	4	Y	2290	2181	1	2	8	880
							2519	9									
06	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	4111	3	2540	9	Y	2309	2174	1	5	8	1010
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					1010

CBR 10 WELL #: 3H RRCID -> 285718 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10723 PERF.11088 - 14904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	3339	3	256	4	N	753	972	1	13	8	311
							828	9									
03	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	4392	3	126	4	N	950	966	1	17	8	278
							1045	9									
04	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	3935	3	3	4	N	828	915	1	10	8	181
							911	9									
05	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	4132	3	22	4	N	948	964	1	9	8	156
							1043	9									
06	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	3890	3	41	4	N	720	745	1	5	8	126
							792	9									
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					126

CBR 10 WELL #: 4H RRCID -> 285719 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11283 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	669	1	4051	3	N	1098	1146	1	18	8	186
							78	4	1208	9							
03	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	946	1	5104	3	N	1460	1360	1	24	8	262
							119	4	1606	9							
04	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	903	1	4793	3	N	1312	1324	1	15	8	235
							72	4	1443	9							
05	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	941	1	5141	3	N	1448	1485	1	13	8	185
							1593	9									
06	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	875	1	4828	3	N	1496	1276	1	7	8	398
							1646	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					398

CBR 12 WELL #: 3H RRCID -> 285720 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11495 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6636	X	954	-0-	-5682	-0-	765	3	13	4	N	160	183	1	3	8	345
							176	9									
03	6789	X	6228	-0-	-561	-0-	5154	3	1074	9	N	976	1148	1	20	8	153
04	7110	X	5444	-0-	-1666	-0-	4472	3	5	4	N	879	787	1	12	8	233
							967	9									
05	7347	X	5911	-0-	-1436	-0-	4827	3	1084	9	N	985	950	1	10	8	258
06	7110	X	5903	-0-	-1207	-0-	4840	3	1063	9	N	966	919	1	6	8	299
07	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					299

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 12 WELL #: 4H RRCID -> 285721 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11396 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	2824	3	569	4	N	714	585	1	12	8	252
							785	9									
03	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	6364	3	374	4	N	1263	1165	1	26	8	324
							1389	9									
04	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	6212	3	396	4	N	1244	1350	1	18	8	200
							1368	9									
05	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	6429	3	1393	9	N	1266	1172	1	14	8	280
06	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	6374	3	1421	9	N	1292	1122	1	8	8	442
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					442

CBR 14 WELL #: 2H RRCID -> 285722 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11266 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5236	X	4995	-0-	-241	-0-	512	1	3339	3	N	944	1087	1	15	8	356
							106	4	1038	9							
03	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	931	1	4552	3	N	1446	1543	1	22	8	237
							156	4	1591	9							
04	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	874	1	4811	3	N	1314	1130	1	15	8	406
							1445	9									
05	6851	X	6434	-0-	-417	-0-	863	1	4035	3	N	1387	1319	1	11	8	463
							10	4	1526	9							
06	6990	X	6285	-0-	-705	-0-	915	1	4060	3	N	1191	1313	1	6	8	335
							1310	9									
07	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					335

CBR 16 WELL #: 7H RRCID -> 285723 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11313 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11480	X	8132	-0-	-3348	-0-	589	1	5960	3	N	1422	1119	1	24	8	759
							19	4	1564	9							
03	12493	X	12386	-0-	-107	-0-	931	1	9115	3	N	2105	2458	1	39	8	367
							24	4	2316	9							
04	11790	X	11310	-0-	-480	-0-	809	1	8396	3	N	1912	1892	1	24	8	363
							2	4	2103	9							
05	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	946	1	9516	3	N	2082	2243	1	22	8	180
							3	4	2290	9							
06	12000	X	9117	-0-	-2883	-0-	825	1	6212	3	N	1587	1141	1	10	8	616
							334	4	1746	9							
07	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT					616

CBR 2 WELL #: 2H RRCID -> 285724 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11661 - 15781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	603	1	1307	3	N	499	387	1	7	8	304
							549	9									
03	3317	X	1928	-0-	-1389	-0-	886	1	630	3	N	373	565	1	6	8	106
							2	4	410	9							
04	4320	X	1188	-0-	-3132	-0-	829	1	6	4	N	321	189	1	2	8	236
							353	9									
05	4464	X	1444	-0-	-3020	-0-	910	1	534	9	N	485	576	1	2	8	143
06	4320	X	316	-0-	-4004	-0-	189	1	127	9	N	115	190	1			68
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					68

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 2 WELL #: 4H RRCID -> 285725 COMPL. DATE 11/07/2015 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11609 - 15797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	678	1	5184	3	N	1172	1142	1	22	8	286
							155	4	1289	9							
03	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	944	1	8867	3	N	1542	1560	1	38	8	230
							166	4	1696	9							
04	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	915	1	8911	3	N	1500	1538	1	26	8	166
							1650	9									
05	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	848	1	8256	3	N	1405	1335	1	19	8	217
							1546	9									
06	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	853	1	7906	3	N	1364	949	1	11	8	621
							1500	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					621

CBR 16 WELL #: 2H RRCID -> 285728 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11288 - 15104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	2778	3	267	4	N	680	1107	1	11	8	216
							748	9									
03	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	3487	3	104	4	N	964	774	1	14	8	392
							1060	9									
04	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	6856	3	1843	9	N	1675	1515	1	18	8	534
05	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	8662	3	15	4	N	2011	1888	1	18	8	639
							2212	9									
06	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	6817	3	621	4	N	1765	1710	1	10	8	684
							1942	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					684

PECOS 39 PILOT WELL #: 1 RRCID -> 285744 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 22 WELL #: 5H RRCID -> 285763 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10896 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	284	1	1354	3	N	414	334	1	7	8	578
							186	4	455	9							
03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	436	1	3046	3	N	613	730	1	14	8	447
							66	4	674	9							
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	422	1	2506	3	N	505	727	1	8	8	217
							556	9									
05	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	375	1	1004	3	N	385	178	1	3	8	421
							5	4	424	9							
06	480	X	480	-0-	-0-	-0-	197	1	37	4	N	224	172	1			473
							246	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					473

GEORGE 1 WELL #: 3H RRCID -> 285795 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10879 - 21718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35822	X	35822	-0-	-0-	-0-	32918	3	1297	4	Y	1461	1392	0			153
							1607	9									
03	57124	X	57124	-0-	-0-	-0-	54170	3	271	4	Y	2439	2505	0			87
							2683	9									
04	55110	X	53295	-0-	-1815	-0-	50551	3	87	4	Y	2415	2447	0			55
							2657	9									
05	56947	X	53341	-0-	-3606	-0-	50793	3	3	4	Y	2314	2282	0			87
							2545	9									
06	55110	X	50162	-0-	-4948	-0-	47217	3	665	4	Y	2073	2109	0			51
							2280	9									
07	56947	X	NO RPT	-0-	-56947	-0-					Y	NO RPT					51

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
GEORGE 1 WELL #: 2H RRCID -> 285796 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11260 - 22457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42157	X	42157	-0-	-0-	-0-	35310	3	5019	4	Y	1662	1580	0			174
							1828	9									
03	67697	X	67697	-0-	-0-	-0-	63624	3	1083	4	Y	2718	2795	1			97
							2990	9									
04	63183	X	63183	-0-	-0-	-0-	59731	3	566	4	Y	2624	2661	0			60
							2886	9									
05	65592	X	65592	-0-	-0-	-0-	62468	3	373	4	Y	2501	2467	0			94
							2751	9									
06	63071	X	63071	-0-	-0-	-0-	58367	3	2115	4	Y	2354	2390	0			58
							2589	9									
07	63085	X	NO RPT	-0-	-63085	-0-					Y	NO RPT					58

GEORGE 1 WELL #: 4H RRCID -> 285797 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11130 - 22000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38910	X	38910	-0-	-0-	-0-	35722	3	1771	4	Y	1288	1213	0			135
							1417	9									
03	50716	X	46426	-0-	-4290	-0-	44497	3	133	4	Y	1633	1710	0			58
							1796	9									
04	49080	X	42171	-0-	-6909	-0-	40018	3	2153	9	Y	1957	1970	0			45
05	50716	X	41831	-0-	-8885	-0-	39427	3	2404	9	Y	2185	2148	0			82
06	49080	X	39091	-0-	-9989	-0-	36724	3	2367	9	Y	2152	2181	0			53
07	46438	X	NO RPT	-0-	-46438	-0-					Y	NO RPT					53

CBR 22 WELL #: 11H RRCID -> 285849 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10826 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8512	X	3836	-0-	-4676	-0-	250	1	2949	3	Y	499	500	0	12	8	91
							88	4	549	9							
03	9424	X	9276	-0-	-148	-0-	523	1	7109	3	Y	1318	1251	0	30	8	128
							194	4	1450	9							
04	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	575	1	7190	3	Y	1264	1222	0	20	8	150
							1390	9									
05	9424	X	8381	-0-	-1043	-0-	593	1	6475	3	Y	1194	1253	0	15	8	76
							1313	9									
06	8970	X	6681	-0-	-2289	-0-	615	1	4827	3	Y	1057	1031	0	7	8	95
							76	4	1163	9							
07	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					95

CBR 22 WELL #: 12H RRCID -> 285853 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10248	X	7126	-0-	-3122	-0-	331	1	5945	3	Y	725	703	0	25	8	130
							52	4	798	9							
03	16088	X	16088	-0-	-0-	-0-	768	1	13014	3	Y	1860	1757	0	53	8	180
							260	4	2046	9							
04	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	774	1	11465	3	Y	1587	1547	0	32	8	188
							1746	9									
05	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	768	1	10128	3	Y	1450	1523	0	23	8	92
							1595	9									
06	10980	X	10768	-0-	-212	-0-	799	1	8408	3	Y	1419	1372	0	12	8	127
							1561	9									
07	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT					127

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 14H RRCID -> 285857 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10747 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9156	X	2903	-0-	-6253	-0-	224	1	2089	3	Y	500	522	0	9	8	91
							40	4	550	9							
03	10137	X	8599	-0-	-1538	-0-	592	1	6312	3	Y	1341	1273	0	28	8	131
							220	4	1475	9							
04	9780	X	7917	-0-	-1863	-0-	614	1	6171	3	Y	1017	1009	0	18	8	121
							13	4	1119	9							
05	10106	X	9765	-0-	-341	-0-	700	1	7742	3	Y	1203	1229	0	18	8	77
							1323	9									
06	9780	X	4773	-0-	-5007	-0-	515	1	2969	3	Y	897	889	0	5	8	80
							302	4	987	9							
07	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					80

CBR 14 WELL #: 4H RRCID -> 285858 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11362 - 15553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11032	X	7567	-0-	-3465	-0-	562	1	5452	3	N	1270	1493	1	23	8	379
							156	4	1397	9							
03	10447	X	9980	-0-	-467	-0-	846	1	7054	3	N	1705	1565	1	31	8	488
							204	4	1876	9							
04	10110	X	9890	-0-	-220	-0-	857	1	7224	3	N	1620	1562	1	21	8	525
							27	4	1782	9							
05	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	928	1	7828	3	N	1708	1925	1	19	8	289
							14	4	1879	9							
06	9660	X	7061	-0-	-2599	-0-	800	1	4548	3	N	1197	1068	1	7	8	411
							396	4	1317	9							
07	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					411

CBR 22 WELL #: 18H RRCID -> 285893 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10766 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6692	X	953	-0-	-5739	-0-	173	1	468	3	Y	259	339	0	3	8	45
							27	4	285	9							
03	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	933	1	9026	3	Y	2105	2003	0	38	8	109
							16	4	2316	9							
04	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	870	1	8639	3	Y	1811	1792	0	25	8	103
							1992	9									
05	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	952	1	8902	3	Y	1786	1702	0	21	8	166
							1965	9									
06	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	1029	1	7505	3	Y	1519	1495	0	11	8	179
							6	4	1671	9							
07	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					179

CBR 28 WELL #: 7H RRCID -> 285899 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10745 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	589	1	5535	3	N	1906	1490	1	25	8	860
							645	4	2097	9							
03	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	936	1	10681	3	N	3004	3085	1	45	8	734
							152	4	3304	9							
04	14687	X	14687	-0-	-0-	-0-	915	1	10691	3	N	2801	2824	1	30	8	681
							3081	9									
05	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	793	1	9053	3	N	2328	2534	1	20	8	455
							2561	9									
06	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	730	1	7001	3	N	2305	2342	1	10	8	408
							2536	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					408

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 16H RRCID -> 285900 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10825 - 15609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	520	1	4575	3	Y	469	500	0	19	8	79
							89	4	516	9							
03	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	784	1	7466	3	Y	728	738	0	32	8	37
							14	4	801	9							
04	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	833	1	8240	3	Y	712	685	0	24	8	40
							783	9									
05	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	767	1	7360	3	Y	654	617	0	17	8	60
							719	9									
06	5880	X	5753	-0-	-127	-0-	540	1	4729	3	Y	423	427	0	7	8	49
							19	4	465	9							
07	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					49

TITAN STATE 16 WELL #: 1H RRCID -> 285901 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11322 - 15970

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

BUNIN 4 WELL #: 5H RRCID -> 285903 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10791 - 14861

02	2408	X	1240	-0-	-1168	-0-	970	3	26	4	N	222	4	8			526
							244	9									
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	2					528
04	617	X	617	-0-	-0-	-0-	487	3	130	9	N	118	199	1	1	8	446
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1106	3	314	9	N	285	195	1	2	8	534
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	875	3	298	9	N	271	393	1	1	8	411
*07	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	1909	3	560	9	N	509	571	1			349

CBR 4 WELL #: 6H RRCID -> 285904 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11002 - 15680

02	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	620	1	7668	3	N	1142	1524	1	31	8	237
							141	4	1256	9							
03	14386	X	14386	-0-	-0-	-0-	929	1	11701	3	N	1544	1367	1	49	8	365
							58	4	1698	9							
04	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	893	1	10792	3	N	1544	1730	1	31	8	148
							1698	9									
05	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	913	1	11274	3	N	1498	1314	1	25	8	307
							1648	9									
06	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	880	1	11626	3	N	1600	1314	1	16	8	577
							4	4	1760	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					577

BUNIN 4 WELL #: 6H RRCID -> 285905 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10694 - 15020

02	5376	X	506	-0-	-4870	-0-	278	3	81	4	Y	134	126	1	1	8	24
							147	9									
03	5952	X	1235	-0-	-4717	-0-	501	3	50	4	Y	622	532	1	2	8	112
							684	9									
04	4710	X	2689	-0-	-2021	-0-	2193	3	496	9	Y	451	557	1	6	8	-0-
05	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	7521	3	723	9	Y	657	611	1	16	8	30
06	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	4328	3	9	4	Y	819	758	1	6	8	85
							901	9									
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					85

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 13H RRCID -> 285936 COMPL. DATE 04/02/2017 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10936 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7560	X	3691	-0-	-3869	-0-	263	1	2854	3	Y	339	343	0	13	8	61
							201	4	373	9							
03	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	616	1	7516	3	Y	1070	995	0	33	8	103
							472	4	1177	9							
04	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	649	1	7749	3	Y	1030	989	0	22	8	122
							4	4	1133	9							
05	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	670	1	7385	3	Y	991	1033	0	17	8	63
							42	4	1090	9							
06	8100	X	5092	-0-	-3008	-0-	466	1	4323	3	Y	204	243	0	6	8	18
							79	4	224	9							
07	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					18

CBR 22 WELL #: 15H RRCID -> 285944 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 11203 PERF.10905 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	769	1	5831	3	Y	751	785	0	26	8	127
							448	4	826	9							
03	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	889	1	7075	3	Y	963	1010	0	31	8	49
							15	4	1059	9							
04	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	828	1	6536	3	Y	946	923	0	19	8	53
							1041	9									
05	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	810	1	6008	3	Y	887	844	0	14	8	82
							976	9									
06	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	751	1	4917	3	Y	733	721	0	8	8	86
							424	4	806	9							
07	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					86

HATTIE 3 WELL #: 2H RRCID -> 286025 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11107 - 21300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44996	X	44433	-0-	-563	-0-	38751	3	413	4	Y	4790	4709	0			198
							5269	9									
03	65657	X	65657	-0-	-0-	-0-	57841	3	17	4	Y	7090	7014	0	139	1	135
							7799	9									
04	61800	X	61800	-0-	-0-	-0-	54313	3	10	4	Y	6797	6797	0			135
							7477	9									
05	55680	X	55680	-0-	-0-	-0-	49498	3	6182	9	Y	5620	5663	0			92
06	52231	X	52231	-0-	-0-	-0-	46315	3	174	4	Y	5220	5195	0			117
							5742	9									
07	49817	X	NO RPT	-0-	-49817	-0-					Y	NO RPT					117

FIVER STATE 18 WELL #: 1H RRCID -> 286084 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11306 - 15988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11004	X	5560	-0-	-5444	-0-	4551	3	34	4	Y	886	1027	0			209
							975	9									
03	12183	X	74	-0-	-12109	-0-	21	3	21	4	Y	29	231	0			7
							32	9									
04	11790	X	1027	-0-	-10763	-0-	556	3	11	4	Y	418	311	0			114
							460	9									
05	12183	X	3144	-0-	-9039	-0-	555	4	2589	9	Y	2354	2095	0			373
06	11790	X	2633	-0-	-9157	-0-	16	4	2617	9	Y	2379	2380	0			372
07	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					372

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6 WELL #: 1H RRCID -> 286093 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11301 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13412	X	10183	-0-	-3229	-0-	226	1	8217	3	N	1211	1173	1	29	8	369
							408	4	1332	9							
03	14942	X	12932	-0-	-2010	-0-	347	1	10376	3	N	1706	1570	1	43	8	462
							332	4	1877	9							
04	15446	X	15446	-0-	-0-	-0-	404	1	13258	3	N	1607	1762	1	36	8	271
							16	4	1768	9							
05	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	412	1	13191	3	N	1458	1365	1	29	8	335
							1604	9									
06	14670	X	13260	-0-	-1410	-0-	379	1	11252	3	N	1481	1364	1	15	8	437
							1629	9									
07	15965	X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					N	NO RPT					437

MAC STATE 20 WELL #: 1H RRCID -> 286127 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11282 - 15930

02	22875	X	22875	-0-	-0-	-0-	19733	3	3142	9	Y	2856	2873	0			211
03	28455	X	28455	-0-	-0-	-0-	24335	3	4120	9	Y	3745	3669	0			287
04	26559	X	26559	-0-	-0-	-0-	23402	3	3157	9	Y	2870	2870	0			287
05	28859	X	28859	-0-	-0-	-0-	25457	3	3402	9	Y	3093	2893	0			487
06	14280	X	6958	-0-	-7322	-0-	5878	3	1080	9	Y	982	1370	0			99
07	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					Y	NO RPT					99

CBR 4 WELL #: 3H RRCID -> 286180 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11028 - 15773

02	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	655	1	6137	3	N	864	962	1	25	8	118
							4	4	950	9							
03	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	943	1	8879	3	N	1180	784	1	38	8	476
							23	4	1298	9							
04	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	911	1	8887	3	N	1258	1348	1	25	8	361
							1384	9									
05	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	877	1	8421	3	N	1066	1154	1	19	8	254
							1173	9									
06	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	900	1	8122	3	N	1232	957	1	12	8	517
							155	4	1355	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					517

CBR 6 WELL #: 2H RRCID -> 286181 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11003 - 15123

02	8400	X	8117	-0-	-283	-0-	289	1	6509	3	N	1093	1382	1	25	8	391
							117	4	1202	9							
03	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	401	1	8070	3	N	1524	1553	1	33	8	329
							164	4	1676	9							
04	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	409	1	8292	3	N	1297	1168	1	23	8	435
							1427	9									
05	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	425	1	8388	3	N	1272	1172	1	19	8	516
							1399	9									
06	9000	X	8978	-0-	-22	-0-	421	1	7459	3	N	998	964	1	10	8	540
							1098	9									
07	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					540

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 41-44H WELL #: 4HR RRCID -> 286212 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10711 - 20692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	10846	-0-	8046	8046	370	1	8357	3	Y	1113	1069	0	35	8	11
							895	4	1224	9							
03	3100	N	17225	-0-	14125	22171	590	1	13663	3	Y	1168	1108	0	62	8	9
							1687	4	1285	9							
04	3000	N	11369	-0-	8369	30540	528	1	9193	3	Y	1097	1065	0	27	8	14
							441	4	1207	9							
05	46354	X	15814	-0-	-30540	-0-	532	1	13646	3	Y	1078	1043	0	31	8	18
							450	4	1186	9							
06	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	442	1	10492	3	Y	829	811	0	15	8	21
							724	4	912	9							
07	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					21

HATTIE 3 WELL #: 3H RRCID -> 286240 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11203 - 21639

02	61572	X	57832	-0-	-3740	-0-	53121	3	4711	9	Y	4283	4204	0			177
03	67456	X	65987	-0-	-1469	-0-	59631	3	6356	9	Y	5778	5731	0	114	1	110
04	64020	X	58044	-0-	-5976	-0-	52113	3	5931	9	Y	5392	5395	0			107
05	64015	X	57540	-0-	-6475	-0-	51919	3	5621	9	Y	5110	5134	0			83
06	63870	X	55021	-0-	-8849	-0-	49624	3	5397	9	Y	4906	4879	0			110
07	65999	X	NO RPT	-0-	-65999	-0-					Y	NO RPT					110

LINDSAY 2 WELL #: 3H RRCID -> 286271 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12180 - 16182

02	8064	X	1397	-0-	-6667	-0-	894	3	126	4	Y	343					600
							377	9									
03	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	4304	3	155	4	Y	1088	1333	0			355
							1197	9									
04	4380	X	3959	-0-	-421	-0-	3014	3	185	4	Y	691	700	0			346
							760	9									
05	4526	X	2315	-0-	-2211	-0-	2018	3	34	4	Y	239	236	0			349
							263	9									
06	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	7650	3	38	4	Y	1160	914	0			595
							1276	9									
07	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					595

CBR 28 WELL #: 3H RRCID -> 286282 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10976 - 14792

02	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	392	1	235	3	N	433	379	1	3	8	566
							313	4	476	9							
03	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	858	1	2467	3	N	1247	1081	1	14	8	718
							257	4	1372	9							
04	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	890	1	2644	3	N	1246	1532	1	9	8	423
							1371	9									
05	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	846	1	2734	3	N	1122	1131	1	7	8	407
							1234	9									
06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	580	1	2321	3	N	818	931	1	4	8	290
							900	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					290

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 32 WELL #: 6H RRCID -> 286283 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10941 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7028	X	6424	-0-	-604	-0-	539	1	4314	3	Y	1236	1136	1	19	8	430
							211	4	1360	9							
03	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	933	1	7229	3	Y	1729	1923	1	32	8	204
							244	4	1902	9							
04	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	905	1	6642	3	Y	1347	1351	1	20	8	180
							48	4	1482	9							
05	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	904	1	7059	3	Y	1650	1547	1	17	8	266
							1815	9									
06	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	872	1	6562	3	Y	1483	1150	1	10	8	589
							118	4	1631	9							
07	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					589

COVINGTON 46 WELL #: 2H RRCID -> 286298 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9934 PERF.10422 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	679	1	1364	3	N	472	578	1			350
							57	4	519	9							
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	908	1	2615	3	N	472	591	1			231
							51	4	519	9							
04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	913	1	2813	3	N	554	381	1			404
							609	9									
05	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	946	1	3169	3	N	558	752	1			210
							614	9									
06	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	863	1	2735	3	N	541	550	1			201
							6	4	595	9							
07	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					201

LINDSAY 10 WELL #: 8H RRCID -> 286299 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11883 - 15953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	1046	-0-	-3210	-0-	472	1	93	4	Y	437	393	0			732
							481	9									
03	4712	X	4338	-0-	-374	-0-	843	1	2735	3	Y	648	617	0			763
							47	4	713	9							
04	4560	X	2850	-0-	-1710	-0-	637	1	1693	3	Y	473	624	0			612
							520	9									
05	3038	X	179	-0-	-2859	-0-	79	1	8	4	Y	84					696
							92	9									
06	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	580	1	6148	3	Y	479	498	0			677
							23	4	527	9							
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					677

CBR 22 WELL #: 17H RRCID -> 286300 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11021 - 15805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11200	X	9928	-0-	-1272	-0-	807	1	8102	3	Y	719	742	0	33	8	120
							228	4	791	9							
03	12245	X	10471	-0-	-1774	-0-	932	1	8643	3	Y	800	843	0	37	8	40
							16	4	880	9							
04	11850	X	11116	-0-	-734	-0-	894	1	9344	3	Y	798	767	0	27	8	44
							878	9									
05	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	1009	1	11712	3	Y	892	828	0	27	8	81
							981	9									
06	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	1105	1	10641	3	Y	758	736	0	15	8	88
							834	9									
07	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					Y	NO RPT					88

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 5H RRCID -> 286303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10969 - 14841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5320	X	3286	-0-	-2034	-0-	697	1	1379	3	N	761	786	1	9	8	284
							373	4	837	9							
03	5921	X	5848	-0-	-73	-0-	904	1	3714	3	N	1002	974	1	18	8	294
							128	4	1102	9							
04	5730	X	5654	-0-	-76	-0-	915	1	3707	3	N	936	967	1	12	8	251
							2	4	1030	9							
05	5921	X	5466	-0-	-455	-0-	928	1	3530	3	N	900	946	1	10	8	195
							18	4	990	9							
06	5670	X	5025	-0-	-645	-0-	907	1	3113	3	N	900	565	1	5	8	525
							15	4	990	9							
07	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					525

ROBINSON 5 WELL #: 6H RRCID -> 286304 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11062 - 15388

02	13048	X	10670	-0-	-2378	-0-	312	1	7664	3	N	1550	1763	1	33	8	371
							989	4	1705	9							
03	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	427	1	11925	3	N	2215	2148	1	48	8	390
							2437	9									
04	14400	X	14240	-0-	-160	-0-	420	1	11607	3	N	2012	1944	1	31	8	427
							2213	9									
05	14880	X	13953	-0-	-927	-0-	422	1	11477	3	N	1865	1912	1	25	8	355
							2	4	2052	9							
06	14774	X	14774	-0-	-0-	-0-	408	1	12165	3	N	2001	1893	1	16	8	447
							2201	9									
07	14787	X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					N	NO RPT					447

RED BLUFF 7 WELL #: 1H RRCID -> 286305 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10972 - 14602

02	6860	X	5516	-0-	-1344	-0-	683	1	3751	3	N	896	979	1	17	8	424
							96	4	986	9							
03	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	929	1	5379	3	N	1145	1171	1	25	8	373
							123	4	1260	9							
04	7350	X	6808	-0-	-542	-0-	899	1	4805	3	N	1004	965	1	15	8	397
							1104	9									
05	7471	X	4839	-0-	-2632	-0-	924	1	3214	3	N	637	769	1	9	8	256
							701	9									
06	7440	X	4945	-0-	-2495	-0-	903	1	3307	3	N	668	385	1	5	8	534
							735	9									
07	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					534

LINDSAY 9 WELL #: 3H RRCID -> 286306 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11738 - 15362

02	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	1475	3	112	4	Y	449	452	0			11
							494	9									
03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	3221	3	89	4	Y	829	827	0			13
							912	9									
04	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	4150	3	15	4	Y	1088	1078	0			23
							1197	9									
05	465	X	15	-0-	-450	-0-	15	3			Y	-0-	23	0			-0-
06	450	X	226	-0-	-224	-0-	137	3	86	4	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9 WELL #: 4H RRCID -> 286307 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11846 - 15848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5656	X	4952	-0-	-704	-0-	327	1	1632	3	Y	827	828	0			130
							2083	4	910	9							
03	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	530	1	4486	3	Y	1177	1287	0			20
							922	4	1295	9							
04	6060	X	5919	-0-	-141	-0-	1235	1	3344	3	Y	1160	1155	0			25
							64	4	1276	9							
05	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	1029	1	4679	3	Y	1181	1163	0	1	8	42
							5	4	1299	9							
06	6060	X	5552	-0-	-508	-0-	975	1	3337	3	Y	1127	1084	0			85
							1240	9									
07	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					85

LINDSAY 9 WELL #: 5H RRCID -> 286308 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 11553 PERF.12093 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9184	X	8315	-0-	-869	-0-	631	1	6016	3	Y	1381	1376	0			34
							149	4	1519	9							
03	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	903	1	8517	3	Y	1947	1951	0			30
							209	4	2142	9							
04	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	915	1	8473	3	Y	1945	1934	0			41
							5	4	2140	9							
05	10168	X	7293	-0-	-2875	-0-	745	1	5213	3	Y	1214	1211	0	1	8	43
							1335	9									
06	9840	X	1442	-0-	-8398	-0-	81	1	1352	4	Y	8	50	0			1
							9	9									
07	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					1

PECOS STATE 46 WELL #: 3H RRCID -> 286309 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10747 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	562	1	1017	3	N	459	392	1	6	8	409
							54	4	505	9							
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	842	1	1741	3	N	848	789	1	10	8	458
							91	4	933	9							
04	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	753	1	2629	3	N	878	991	1	9	8	336
							966	9									
05	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	887	1	2438	3	N	1032	942	1	7	8	419
							1135	9									
06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	793	1	2110	3	N	934	925	1	4	8	424
							1027	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424

PECOS STATE 46 WELL #: 4H RRCID -> 286310 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11084 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	456	X	456	-0-	-0-	-0-	195	1	23	4	N	216	1	8			471
							238	9									
03	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	139	1	911	3	N	357	390	1	4	8	434
							38	4	393	9							
04	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	338	1	735	3	N	456	588	1	3	8	299
							502	9									
05	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	338	1	908	3	N	394	380	1	3	8	310
							433	9									
06	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	408	1	1527	3	N	476	387	1	3	8	396
							524	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					396

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 41-44A WELL #: 1H RRCID -> 286320 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10720 - 20645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22941	X	22941	-0-	-0-	-0-	570	1	17700	3	Y	3725	3680	0	69	8	37
							573	4	4098	9							
03	19184	X	19184	-0-	-0-	-0-	596	1	14256	3	Y	3489	3437	0	60	8	29
							494	4	3838	9							
04	21105	X	21105	-0-	-0-	-0-	650	1	16354	3	Y	3641	3577	0	45	8	48
							96	4	4005	9							
05	20456	X	20456	-0-	-0-	-0-	574	1	16105	3	Y	3381	3335	0	35	8	59
							58	4	3719	9							
06	15300	X	14366	-0-	-934	-0-	490	1	11220	3	Y	2377	2361	0	15	8	60
							41	4	2615	9							
07	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT					60

LOUIS STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 286343 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 11506 PERF.11766 - 16420

02	32340	X	29160	-0-	-3180	-0-	19787	3	7109	4	Y	2058	2031	0	8	8	99
							2264	9									
03	39184	X	36272	-0-	-2912	-0-	28731	3	4607	4	Y	2667	2702	0	8	8	56
							2934	9									
04	37920	X	35539	-0-	-2381	-0-	31141	3	1729	4	Y	2426	2353	0	70	8	59
							2669	9									
05	39184	X	37852	-0-	-1332	-0-	35181	3	351	4	Y	2109	2088	0	29	8	51
							2320	9									
06	36093	X	36093	-0-	-0-	-0-	34173	3	15	4	Y	1732	1668	0	17	8	98
							1905	9									
07	36735	X	NO RPT	-0-	-36735	-0-					Y	NO RPT					98

CBR 41-44C WELL #: 3H RRCID -> 286360 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10738 - 20829

02	47264	X	43137	-0-	-4127	-0-	843	1	35235	3	Y	5026	4915	0	139	8	50
							1530	4	5529	9							
03	55962	X	55962	-0-	-0-	-0-	1088	1	46503	3	Y	6975	6783	0	185	8	57
							698	4	7673	9							
04	53611	X	53611	-0-	-0-	-0-	1134	1	45620	3	Y	6217	6071	0	122	8	81
							18	4	6839	9							
05	52328	X	47236	-0-	-5092	-0-	951	1	40195	3	Y	5073	4978	0	88	8	88
							510	4	5580	9							
06	50640	X	44825	-0-	-5815	-0-	921	1	38033	3	Y	5075	4986	0	50	8	127
							288	4	5583	9							
07	52328	X	NO RPT	-0-	-52328	-0-					Y	NO RPT					127

COVINGTON 46 WELL #: 3H RRCID -> 286362 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10510 - 14788

02	6160	X	-0-	-0-	-6160	-0-					N	-0-					190
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					190
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					190
05	12	X	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2					192
06	14938	X	14938	-0-	-0-	-0-	824	1	10720	3	N	3085	3124	1			153
							3394	9									
07	6	X	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					153

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CIRCE STATE 28 WELL #: 1H RRCID -> 286372 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11620 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13384	X	12274	-0-	-1110	-0-	7133	3	3451	4	Y	1536	1345	0	83	8	241
							1690	9									
03	15737	X	15737	-0-	-0-	-0-	12115	3	1458	4	Y	1967	1863	0	86	8	259
							2164	9									
04	15321	X	15321	-0-	-0-	-0-	11898	3	684	4	Y	2490	1772	0	748	8	229
							2739	9									
05	14818	X	14511	-0-	-307	-0-	12250	3	156	4	Y	1914	1685	0	331	8	127
							2105	9									
06	14514	X	14514	-0-	-0-	-0-	12457	3	49	4	Y	1825	1573	0	198	8	181
							2008	9									
07	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					Y	NO RPT					181

LINDSAY 16 WELL #: 6H RRCID -> 286379 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12562 - 16964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27888	X	18477	-0-	-9411	-0-	610	1	15906	3	Y	796	868	0	1	8	85
							1085	4	876	9							
03	27714	X	26300	-0-	-1414	-0-	946	1	23895	3	Y	1229	1241	0	1	8	72
							107	4	1352	9							
04	24990	X	24025	-0-	-965	-0-	908	1	21803	3	Y	1059	1021	0	1	8	109
							149	4	1165	9							
05	25823	X	24966	-0-	-857	-0-	946	1	22654	3	Y	1109	1072	0	2	8	144
							146	4	1220	9							
06	25567	X	25567	-0-	-0-	-0-	860	1	20566	3	Y	905	802	0	1	8	246
							3145	4	996	9							
07	26288	X	NO RPT	-0-	-26288	-0-					Y	NO RPT					246

CY 41 WELL #: 1H RRCID -> 286382 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10886 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20412	X	15130	-0-	-5282	-0-	11253	3	1426	4	N	2228	2179	0	47	8	96
							2451	9									
03	22599	X	13757	-0-	-8842	-0-	11119	3	523	4	N	1923	1780	0	45	8	194
							2115	9									
04	23130	X	21892	-0-	-1238	-0-	17696	3	4	4	N	3811	3842	0	47	8	116
							4192	9									
05	23901	X	18932	-0-	-4969	-0-	15483	3	8	4	N	3128	3111	0	34	8	99
							3441	9									
06	23130	X	16936	-0-	-6194	-0-	13698	3	46	4	N	2902	2846	0	18	8	137
							3192	9									
07	22630	X	NO RPT	-0-	-22630	-0-					N	NO RPT					137

GOLDEN 68 WELL #: 2H RRCID -> 286384 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11602 - 20950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38948	X	25761	-0-	-13187	-0-	15556	3	5049	4	N	4687	3906	1			1306
							5156	9									
03	43121	X	36331	-0-	-6790	-0-	18548	3	10229	4	N	6867	7792	1			381
							7554	9									
04	41730	X	36673	-0-	-5057	-0-	25667	3	3337	4	N	6972	7045	1			308
							7669	9									
05	43424	X	43424	-0-	-0-	-0-	33213	3	1640	4	N	7792	7573	1			527
							8571	9									
06	41730	X	40072	-0-	-1658	-0-	30852	3	1318	4	N	7184	6889	1			822
							7902	9									
07	37882	X	NO RPT	-0-	-37882	-0-					N	NO RPT					822

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HATTIE 3 WELL #: 451H RRCID -> 286425 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 11811 PERF.11776 - 22376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43764	X	31159	-0-	-12605	-0-	28450	3	1025	4	Y	1531	1508	0			63
							1684	9									
03	52544	X	52544	-0-	-0-	-0-	49842	3	169	4	Y	2303	2277	0	45	1	44
							2533	9									
04	49749	X	49749	-0-	-0-	-0-	46852	3	213	4	Y	2440	2436	0			48
							2684	9									
05	51640	X	51640	-0-	-0-	-0-	48737	3	57	4	Y	2587	2593	0			42
							2846	9									
06	48957	X	48957	-0-	-0-	-0-	46076	3	17	4	Y	2604	2588	0			58
							2864	9									
07	48453	X	NO RPT	-0-	-48453	-0-					Y	NO RPT					58

CBR 41-44B WELL #: 2H RRCID -> 286451 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10907 - 20813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29764	X	26585	-0-	-3179	-0-	609	1	21019	3	Y	3529	3470	0	84	8	35
							1075	4	3882	9							
03	34388	X	34388	-0-	-0-	-0-	800	1	26562	3	Y	5031	4913	0	111	8	42
							1492	4	5534	9							
04	33777	X	33777	-0-	-0-	-0-	835	1	27515	3	Y	4653	4559	0	75	8	61
							309	4	5118	9							
05	32953	X	28319	-0-	-4634	-0-	694	1	23568	3	Y	3658	3604	0	51	8	64
							33	4	4024	9							
06	31890	X	25209	-0-	-6681	-0-	650	1	20504	3	Y	3206	3161	0	28	8	81
							528	4	3527	9							
07	32953	X	NO RPT	-0-	-32953	-0-					Y	NO RPT					81

HATTIE 3 WELL #: 4H RRCID -> 286459 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11266 - 21943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38304	X	19614	-0-	-18690	-0-	17784	3	134	4	Y	1542	1535	0			64
							1696	9									
03	42408	X	41692	-0-	-716	-0-	38316	3	61	4	Y	3014	2962	0	59	1	57
							3315	9									
04	42873	X	42873	-0-	-0-	-0-	39531	3	53	4	Y	2990	2988	0			59
							3289	9									
05	42514	X	42514	-0-	-0-	-0-	39278	3	2	4	Y	2940	2951	0			48
							3234	9									
06	41040	X	39702	-0-	-1338	-0-	36614	3	291	4	Y	2543	2534	0			57
							2797	9									
07	42408	X	NO RPT	-0-	-42408	-0-					Y	NO RPT					57

CBR 44A WELL #: 1H RRCID -> 286507 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10768 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14448	X	11648	-0-	-2800	-0-	9400	3	250	4	N	1816	1764	1	36	8	337
							1998	9									
03	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	13497	3	421	4	N	2794	2530	1	54	8	547
							3073	9									
04	16140	X	14861	-0-	-1279	-0-	11973	3	247	4	N	2401	2547	1	32	8	369
							2641	9									
05	16678	X	14924	-0-	-1754	-0-	12638	3	2286	9	N	2078	2235	1	27	8	185
06	16440	X	15286	-0-	-1154	-0-	12458	3	20	4	N	2553	2053	1	16	8	669
							2808	9									
07	16988	X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					N	NO RPT					669

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6 WELL #: 3H RRCID -> 286515 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10693 PERF.11146 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12992	X	10997	-0-	-1995	-0-	668	1	8525	3	N	1536	1578	1	34	8	432
							114	4	1690	9							
03	14384	X	14009	-0-	-375	-0-	909	1	10900	3	N	1871	1763	1	46	8	494
							142	4	2058	9							
04	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	911	1	11257	3	N	1873	1943	1	32	8	392
							2060	9									
05	14384	X	13431	-0-	-953	-0-	899	1	10596	3	N	1760	1739	1	24	8	389
							1936	9									
06	13920	X	13329	-0-	-591	-0-	882	1	10576	3	N	1668	1355	1	14	8	688
							36	4	1835	9							
07	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					N	NO RPT					688

LINDSAY 10-15K-55-1 WELL #: 402H RRCID -> 286520 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11626 - 18882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17164	X	14217	-0-	-2947	-0-	427	1	10110	3	Y	2877	2790	0			291
							515	4	3165	9							
03	21597	X	21597	-0-	-0-	-0-	409	1	16661	3	Y	3877	3948	0	1	8	219
							262	4	4265	9							
04	23675	X	23675	-0-	-0-	-0-	447	1	18820	3	Y	3807	3805	0	1	8	220
							220	4	4188	9							
05	28661	X	28661	-0-	-0-	-0-	502	1	23619	3	Y	3990	3970	0	2	8	238
							151	4	4389	9							
06	27785	X	27785	-0-	-0-	-0-	481	1	22817	3	Y	4079	3885	0	1	8	431
							4487	9									
07	24459	X	NO RPT	-0-	-24459	-0-					Y	NO RPT					431

CBR 41-44E WELL #: 5H RRCID -> 286533 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10925 - 20981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	68236	X	55995	-0-	-12241	-0-	1033	1	43797	3	Y	6489	6350	0	180	8	65
							4027	4	7138	9							
03	75547	X	65970	-0-	-9577	-0-	1204	1	54807	3	Y	8241	8020	0	218	8	68
							894	4	9065	9							
04	73110	X	60763	-0-	-12347	-0-	1177	1	51220	3	Y	7265	7100	0	138	8	95
							374	4	7992	9							
05	75547	X	58551	-0-	-16996	-0-	1066	1	49703	3	Y	6828	6698	0	107	8	118
							271	4	7511	9							
06	73110	X	45583	-0-	-27527	-0-	855	1	38443	3	Y	5336	5269	0	51	8	134
							415	4	5870	9							
07	65968	X	33617	-0-	-32351	-0-	26353	3	231	4	Y	6394	6448	0			80
							7033	9									

CBR 41-44F WELL #: 6H RRCID -> 286548 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10815 - 20860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40040	X	31187	-0-	-8853	-0-	639	1	24107	3	Y	4316	4254	0	97	8	43
							1693	4	4748	9							
03	44330	X	40210	-0-	-4120	-0-	775	1	28651	3	Y	6066	5930	0	129	8	50
							4111	4	6673	9							
04	42900	X	40777	-0-	-2123	-0-	857	1	32025	3	Y	5714	5599	0	90	8	75
							1610	4	6285	9							
05	44330	X	29350	-0-	-14980	-0-	621	1	23370	3	Y	4020	3973	0	52	8	70
							937	4	4422	9							
06	42900	X	25076	-0-	-17824	-0-	587	1	20514	3	Y	3436	3393	0	27	8	86
							195	4	3780	9							
07	42129	X	NO RPT	-0-	-42129	-0-					Y	NO RPT					86

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 41-44G WELL #: 7H RRCID -> 286549 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10783 - 20814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25172	X	22176	-0-	-2996	-0-	541	1	17744	3	Y	2973	2888	0	70	8	30
							621	4	3270	9							
03	32331	X	32331	-0-	-0-	-0-	764	1	27043	3	Y	3614	3505	0	109	8	30
							549	4	3975	9							
04	29715	X	29715	-0-	-0-	-0-	783	1	25652	3	Y	2938	2860	0	70	8	38
							48	4	3232	9							
05	26630	X	26630	-0-	-0-	-0-	678	1	23240	3	Y	2452	2398	0	50	8	42
							15	4	2697	9							
06	27450	X	21685	-0-	-5765	-0-	620	1	18855	3	Y	2002	1969	0	25	8	50
							8	4	2202	9							
07	28365	X	NO RPT	-0-	-28365	-0-					Y	NO RPT					50

LINDSAY 9 WELL #: 1H RRCID -> 286551 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 11446 PERF.12635 - 15893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	1018	-0-	-1614	-0-	774	3	22	4	Y	202	204	0			5
							222	9									
03	2914	X	2361	-0-	-553	-0-	1858	3	45	4	Y	416	415	0			6
							458	9									
04	2490	X	1933	-0-	-557	-0-	1532	3	4	4	Y	361	359	0			8
							397	9									
05	1116	N	4	-0-	-1112	-0-	4	3			Y	-0-	8	0			-0-
06	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDSAY 10-15I-55-1 WELL #: 424H RRCID -> 286613 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11723 - 19231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29624	X	19467	-0-	-10157	-0-	656	1	15634	3	Y	1983	1964	0	1	8	201
							996	4	2181	9							
03	30504	X	28662	-0-	-1842	-0-	674	1	24285	3	Y	3272	3287	0	1	8	185
							104	4	3599	9							
04	28492	X	28492	-0-	-0-	-0-	612	1	24398	3	Y	3101	3105	0	1	8	180
							71	4	3411	9							
05	29709	X	29709	-0-	-0-	-0-	615	1	25528	3	Y	3196	3183	0	2	8	191
							50	4	3516	9							
06	27750	X	26400	-0-	-1350	-0-	612	1	22690	3	Y	2698	2603	0	1	8	285
							130	4	2968	9							
07	29450	X	NO RPT	-0-	-29450	-0-					Y	NO RPT					285

CBR 4 WELL #: 2H RRCID -> 286673 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11398 - 15270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	651	1	8995	3	N	1624	1523	1	42	8	334
							1843	4	1786	9							
03	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	725	1	8757	3	N	1688	1567	1	37	8	418
							8	4	1857	9							
04	13801	X	13801	-0-	-0-	-0-	912	1	10811	3	N	1889	2128	1	30	8	149
							2078	9									
05	14539	X	14539	-0-	-0-	-0-	946	1	11489	3	N	1913	1698	1	26	8	338
							2104	9									
06	12614	X	12614	-0-	-0-	-0-	875	1	9777	3	N	1784	1925	1	13	8	184
							1962	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
TITAN STATE 16 WELL #: 411H RRCID -> 286681 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11120 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17267	X	17267	-0-	-0-	-0-	663	1	13219	3	Y	3070	3059	0			141
							8	4	3377	9							
03	23932	X	21809	-0-	-2123	-0-	636	1	17028	3	Y	3758	3710	0			189
							11	4	4134	9							
04	25230	X	22857	-0-	-2373	-0-	677	1	17725	3	Y	3827	3874	0			142
							245	4	4210	9							
05	26071	X	23095	-0-	-2976	-0-	692	1	18190	3	Y	3830	3687	0			285
							4213	9									
06	25230	X	21818	-0-	-3412	-0-	648	1	17084	3	Y	3652	3757	0			180
							69	4	4017	9							
*07	49954	X	49954	-0-	-0-	-0-	1032	1	44826	3	Y	3692	3701	1			171
							35	4	4061	9							

TITAN STATE 16 WELL #: 421H RRCID -> 286682 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11231 - 15595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	435	1	4273	3	Y	694	690	0			32
							4	4	763	9							
03	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	636	1	7881	3	Y	871	859	0			44
							958	9									
04	5970	X	5038	-0-	-932	-0-	506	1	3639	3	Y	812	826	0			30
							893	9									
05	6169	X	4261	-0-	-1908	-0-	499	1	2806	3	Y	869	834	0			65
							956	9									
06	9180	X	3726	-0-	-5454	-0-	515	1	2508	3	Y	639	672	0			32
							703	9									
07	9486	X	9035	-0-	-451	-0-	185	1	8052	3	Y	725	723	1			34
							798	9									

TITAN STATE 16 WELL #: 422H RRCID -> 286683 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11269 - 15663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	500	1	5999	3	Y	2013	2004	0			93
							1001	4	2214	9							
03	13605	X	13605	-0-	-0-	-0-	497	1	5891	3	Y	2864	2813	0			144
							4067	4	3150	9							
04	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	529	1	8941	3	Y	2388	2443	0			89
							2627	9									
05	13032	X	13032	-0-	-0-	-0-	579	1	9384	3	Y	2790	2671	0			208
							3069	9									
06	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	549	1	8968	3	Y	2493	2578	0			123
							2742	9									
*07	26855	X	26855	-0-	-0-	-0-	543	1	23598	3	Y	2467	2476	1			114
							2714	9									

MAC STATE 20 WELL #: 432H RRCID -> 286684 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34496	X	3414	-0-	-31082	-0-	1899	3	678	4	N	761	757	0			192
							837	9									
03	38192	X	22373	-0-	-15819	-0-	16532	3	2201	4	N	3309	3306	0			195
							3640	9									
04	30060	X	29569	-0-	-491	-0-	25116	3	188	4	N	3877	3929	0			143
							4265	9									
05	25315	X	25315	-0-	-0-	-0-	21600	3	364	4	N	3046	3055	0			134
							3351	9									
06	21660	X	9388	-0-	-12272	-0-	8077	3	53	4	N	1144	1188	0			90
							1258	9									
*07	31470	X	31470	-0-	-0-	-0-	28291	3	9	4	N	2882	2684	1			288
							3170	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
ROBINSON 5 WELL #: 7H RRCID -> 286686 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11302 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11928	X	9818	-0-	-2110	-0-	696	1	7294	3	N	1414	1372	1	30	8	270
							273	4	1555	9							
03	13082	X	12983	-0-	-99	-0-	945	1	9596	3	N	2022	1935	1	41	8	316
							218	4	2224	9							
04	12660	X	12056	-0-	-604	-0-	910	1	9166	3	N	1800	1750	1	27	8	339
							1980	9									
05	12710	X	11976	-0-	-734	-0-	917	1	9171	3	N	1716	1545	1	21	8	489
							1888	9									
06	12570	X	10007	-0-	-2563	-0-	819	1	7583	3	N	1440	1534	1	11	8	384
							21	4	1584	9							
07	12989	X	9828	-0-	-3161	-0-	8276	3	1552	9	N	1411	1512	1			283

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 1H RRCID -> 286687 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11600 - 15760

02	8540	X	7885	-0-	-655	-0-	412	1	4313	3	Y	1416	1413	0			63
							1602	4	1558	9							
03	11129	X	10842	-0-	-287	-0-	727	1	7183	3	Y	1921	1931	0			53
							819	4	2113	9							
04	10830	X	9693	-0-	-1137	-0-	730	1	6482	3	Y	1698	1707	0			44
							613	4	1868	9							
05	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	825	1	8335	3	Y	1724	1699	0			69
							193	4	1896	9							
06	10830	X	10657	-0-	-173	-0-	843	1	7301	3	Y	1530	1513	0			86
							830	4	1683	9							
07	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					86

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286688 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11470 - 17801

02	3584	X	-0-	-0-	-3584	-0-					Y	-0-					-0-
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONROE STATE 32 WELL #: 1H RRCID -> 286689 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11120 - 15520

02	7980	X	7372	-0-	-608	-0-	133	1	4465	3	Y	963	977	0	3	8	122
							1715	4	1059	9							
03	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	203	1	7938	3	Y	1500	1511	0	4	8	107
							366	4	1650	9							
04	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	206	1	8321	3	Y	1496	1482	0	33	8	88
							231	4	1646	9							
05	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	237	1	10543	3	Y	1447	1431	0	14	8	90
							44	4	1592	9							
06	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	245	1	10448	3	Y	1375	1322	0	8	8	135
							1513	9									
07	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					135

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18 WELL #: 5H RRCID -> 286690 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	591	1	7119	3	N	1416	1499	1	29	8	416
							152	4	1558	9							
03	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	926	1	9958	3	N	1977	2122	1	43	8	228
							213	4	2175	9							
04	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	910	1	9242	3	N	1779	1523	1	27	8	457
							1957	9									
05	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	842	1	9476	3	N	1777	1927	1	22	8	285
							28	4	1955	9							
06	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	824	1	7290	3	N	1535	1133	1	10	8	677
							64	4	1689	9							
*07	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	5149	3	61	4	N	1125	1501	1			301
							1238	9									

LINDSAY 2 WELL #: 4H RRCID -> 286691 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 11755 PERF.12144 - 16470

02	13804	X	12510	-0-	-1294	-0-	64	1	9745	3	Y	2141	2372	0			254
							346	4	2355	9							
03	18630	X	18630	-0-	-0-	-0-	93	1	14332	3	Y	3530	3515	0			269
							322	4	3883	9							
04	17505	X	17505	-0-	-0-	-0-	90	1	13659	3	Y	3369	3403	0			235
							50	4	3706	9							
05	17522	X	17522	-0-	-0-	-0-	91	1	13547	3	Y	3473	3477	0	1	8	230
							64	4	3820	9							
06	18215	X	18215	-0-	-0-	-0-	86	1	11048	3	Y	4119	4004	0			345
							2550	4	4531	9							
07	18631	X	NO RPT	-0-	-18631	-0-					Y	NO RPT					345

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 3H RRCID -> 286692 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11960 - 18200

02	27597	X	27597	-0-	-0-	-0-	1164	1	18338	3	Y	2896	2883	0			128
							4909	4	3186	9							
03	26589	X	26589	-0-	-0-	-0-	1551	1	19576	3	Y	3710	3735	0			103
							1381	4	4081	9							
04	24901	X	24901	-0-	-0-	-0-	1466	1	18777	3	Y	3317	3333	0			87
							1009	4	3649	9							
05	24750	X	24750	-0-	-0-	-0-	1582	1	19473	3	Y	3243	3200	0			130
							128	4	3567	9							
06	24750	X	24750	-0-	-0-	-0-	1802	1	18294	3	Y	3335	3277	0			188
							985	4	3669	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					188

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 5SL RRCID -> 286722 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11020 - 17470

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15J-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 286727 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11434 PERF.11992 - 18976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26320 X	15032	-0-	-11288	-0-	515	1	10641	3	Y	1607	1573	0			163
						2108	4	1768	9							
03	32050 X	32050	-0-	-0-	-0-	686	1	26270	3	Y	4453	4364	0	1	8	251
						196	4	4898	9							
04	33379 X	33379	-0-	-0-	-0-	653	1	27617	3	Y	4399	4394	0	1	8	255
						270	4	4839	9							
05	33402 X	33402	-0-	-0-	-0-	652	1	28389	3	Y	3785	3812	0	2	8	226
						197	4	4164	9							
06	29069 X	29069	-0-	-0-	-0-	619	1	23643	3	Y	2839	2764	0	1	8	300
						1684	4	3123	9							
*07	29336 X	29336	-0-	-0-	-0-	666	1	26225	3	Y	1722	1994	0			28
						551	4	1894	9							

CBR 33-28D-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 286758 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10671 - 20975

02	27328 X	22029	-0-	-5299	-0-	173	1	16577	3	Y	3854	3792	0	65	8	31
						1040	4	4239	9							
03	30256 X	25460	-0-	-4796	-0-	188	1	19181	3	Y	4458	4369	0	79	8	41
						1187	4	4904	9							
04	29280 X	23171	-0-	-6109	-0-	178	1	18662	3	Y	3937	3909	0	49	8	20
						4331	9									
05	28055 X	23371	-0-	-4684	-0-	196	1	18750	3	Y	4023	3972	0	40	8	31
						4425	9									
06	26550 X	20352	-0-	-6198	-0-	180	1	16220	3	Y	3593	3573	0	21	8	30
						3952	9									
07	25451 X	21229	-0-	-4222	-0-	146	1	17229	3	Y	3504	3506	0			28
						3854	9									

CBR 33-28F-56-1 WELL #: 431H RRCID -> 286765 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11120 - 21422

02	50400 X	38749	-0-	-11651	-0-	279	1	31902	3	Y	4162	4040	0	126	8	33
						1990	4	4578	9							
03	55800 X	48471	-0-	-7329	-0-	300	1	39996	3	Y	5419	5239	0	164	8	49
						2214	4	5961	9							
04	54000 X	46512	-0-	-7488	-0-	299	1	40393	3	Y	5153	5070	0	107	8	25
						152	4	5668	9							
05	55800 X	49083	-0-	-6717	-0-	323	1	42914	3	Y	5312	5206	0	91	8	40
						3	4	5843	9							
06	50970 X	44887	-0-	-6083	-0-	296	1	38879	3	Y	4885	4835	0	50	8	40
						338	4	5374	9							
07	48484 X	47138	-0-	-1346	-0-	350	1	41306	3	Y	4814	4816	0			38
						187	4	5295	9							

CBR 33-28C-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 286821 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10706 - 21012

02	DLQ G-10	18623	-0-	18623	18623	165	1	12441	3	Y	3870	3824	0	53	8	31
						1760	4	4257	9							
03	DLQ G-10	25064	-0-	25064	43687	184	1	17917	3	Y	4513	4425	0	77	8	42
						1999	4	4964	9							
04	DLQ G-10	24733	-0-	24733	68420	187	1	19336	3	Y	4496	4464	0	52	8	22
						264	4	4946	9							
05	94608 X	26188	-0-	-68420	-0-	208	1	20989	3	Y	4414	4357	0	45	8	34
						136	4	4855	9							
06	23535 X	23535	-0-	-0-	-0-	197	1	19125	3	Y	3732	3710	0	25	8	31
						108	4	4105	9							
*07	25360 X	25360	-0-	-0-	-0-	177	1	20865	3	Y	3925	3925	0			31
						4318	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 33-28A-56-1 WELL #: 401H RRCID -> 286853 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10497 PERF.10690 - 20982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	41030	-0-	41030	41030	252	1	31865	3	Y	7890	7778	0	119	8	63
							234	4	8679	9							
03		DLQ G-10	48849	-0-	48849	89879	281	1	37992	3	Y	9611	9438	0	147	8	89
							4	4	10572	9							
04		DLQ G-10	47677	-0-	47677	137556	280	1	37889	3	Y	8631	8578	0	99	8	43
							14	4	9494	9							
05	184378	X	46822	-0-	-137556	-0-	291	1	36909	3	Y	8747	8646	0	77	8	67
							9622	9									
06	42956	X	42956	-0-	-0-	-0-	263	1	33623	3	Y	8196	8152	0	43	8	68
							54	4	9016	9							
*07	44081	X	44081	-0-	-0-	-0-	296	1	34889	3	Y	8087	8091	0			64
							8896	9									

CBR 32 WELL #: 4H RRCID -> 286871 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10861 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9072	X	6729	-0-	-2343	-0-	346	1	5255	3	Y	932	945	1	21	8	258
							103	4	1025	9							
03	10044	X	2762	-0-	-7282	-0-	162	1	2060	3	Y	465	365	1	8	8	350
							28	4	512	9							
04	10200	X	8616	-0-	-1584	-0-	516	1	6567	3	Y	1340	1523	1	18	8	149
							59	4	1474	9							
05	10540	X	9052	-0-	-1488	-0-	508	1	6939	3	Y	1456	1320	1	15	8	270
							3	4	1602	9							
06	10200	X	9501	-0-	-699	-0-	594	1	7272	3	Y	1090	731	1	10	8	619
							436	4	1199	9							
*07	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	1482	1	7817	3	Y	1297	1538	1			378
							188	4	1427	9							

CBR 32 WELL #: 5H RRCID -> 286872 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10849 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	7019	-0-	7019	7019	649	1	5047	3	Y	1090	1150	1	21	8	294
							124	4	1199	9							
03		DLQ G-10	7974	-0-	7974	14993	802	1	5560	3	Y	1178	1180	1	26	8	266
							316	4	1296	9							
04		DLQ G-10	9307	-0-	9307	24300	953	1	6737	3	Y	1387	1332	1	20	8	301
							91	4	1526	9							
05	35616	X	11316	-0-	-24300	-0-	1095	1	8299	3	Y	1667	1531	1	20	8	417
							88	4	1834	9							
06	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	1068	1	7693	3	Y	1507	1356	1	11	8	557
							194	4	1658	9							
07	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					557

CBR 32 WELL #: 7H RRCID -> 286874 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10912 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	5040	-0-	5040	5040	538	1	3326	3	Y	959	1148	1	15	8	304
							121	4	1055	9							
03		DLQ G-10	6039	-0-	6039	11079	672	1	4065	3	Y	1041	1167	1	19	8	159
							157	4	1145	9							
04		DLQ G-10	7435	-0-	7435	18514	860	1	5018	3	Y	1388	1351	1	16	8	180
							30	4	1527	9							
05	27217	X	8703	-0-	-18514	-0-	925	1	6081	3	Y	1543	1322	1	15	8	386
							1697	9									
06	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	842	1	4882	3	Y	1474	1132	1	7	8	721
							19	4	1621	9							
07	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					721

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 46 WELL #: 6H RRCID -> 286876 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10133 - 14908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	19778	-0-	19778	19778	16668	3	158	4	Y	2684	2868	1	62	8	363
						2952	9									
03	DLQ G-10	28771	-0-	28771	48549	24595	3	278	4	Y	3544	3450	1	96	8	361
						3898	9									
04	DLQ G-10	21115	-0-	21115	69664	18254	3	2861	9	Y	2601	2657	1	48	8	257
05	90330 X	20666	-0-	-69664	-0-	17698	3	2968	9	Y	2698	2638	1	37	8	280
06	23450 X	23450	-0-	-0-	-0-	20597	3	2853	9	Y	2594	2622	1	26	8	226
07	23808 X	NO RPT	-0-	-23808	-0-					Y	NO RPT					226

CBR 33-28B-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 286892 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11031 - 21237

02	DLQ G-10	36617	-0-	36617	36617	257	1	26656	3	Y	6102	5999	0	110	8	49
						2992	4	6712	9							
03	DLQ G-10	41009	-0-	41009	77626	259	1	30413	3	Y	7008	6864	0	128	8	65
						2628	4	7709	9							
04	DLQ G-10	38605	-0-	38605	116231	254	1	31290	3	Y	6222	6173	0	83	8	31
						217	4	6844	9							
05	152657 X	36426	-0-	-116231	-0-	259	1	29684	3	Y	5818	5742	0	63	8	44
						83	4	6400	9							
06	34713 X	34713	-0-	-0-	-0-	255	1	27546	3	Y	5765	5725	0	36	8	48
						570	4	6342	9							
07	32085 X	NO RPT	-0-	-32085	-0-					Y	NO RPT					48

CBR 18-19F WELL #: 6H RRCID -> 286923 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10937 - 21134

02	DLQ G-10	30256	-0-	30256	30256	24212	3	2	4	Y	5493	5406	0	89	8	37
						6042	9									
03	DLQ G-10	42645	-0-	42645	72901	34042	3	8603	9	Y	7821	7694	0	131	8	33
04	DLQ G-10	43195	-0-	43195	116096	34888	3	8307	9	Y	7552	7449	0	90	8	46
05	155814 X	39718	-0-	-116096	-0-	32366	3	7352	9	Y	6684	6628	0	67	8	35
06	34174 X	34174	-0-	-0-	-0-	27834	3	6340	9	Y	5764	5721	0	35	8	43
07	32767 X	NO RPT	-0-	-32767	-0-					Y	NO RPT					43

GEORGE 1 WELL #: 451H RRCID -> 286968 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11758 - 13866

02	DLQ G-10	9997	-0-	9997	9997	8920	3	99	4	Y	889	834	0			93
						978	9									
03	DLQ G-10	16059	-0-	16059	26056	14825	3	68	4	Y	1060	1115	0			38
						1166	9									
04	DLQ G-10	16443	-0-	16443	42499	15212	3	1231	9	Y	1119	1131	0			26
05	55831 X	13332	-0-	-42499	-0-	12511	3	821	9	Y	746	744	0			28
06	14954 X	14954	-0-	-0-	-0-	13844	3	1110	9	Y	1009	1012	0			25
07	15779 X	NO RPT	-0-	-15779	-0-					Y	NO RPT					25

CBR 18-19H WELL #: 8H RRCID -> 286995 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10466 PERF.10759 - 21043

02	DLQ G-10	26681	-0-	26681	26681	21943	3	142	4	Y	4178	4096	0	81	8	28
						4596	9									
03	DLQ G-10	39371	-0-	39371	66052	32592	3	2	4	Y	6161	6038	0	125	8	26
						6777	9									
04	DLQ G-10	35669	-0-	35669	101721	29372	3	36	4	Y	5692	5607	0	76	8	35
						6261	9									
05	137217 X	35496	-0-	-101721	-0-	29084	3	361	4	Y	5501	5447	0	61	8	28
						6051	9									
06	31278 X	31278	-0-	-0-	-0-	25364	3	181	4	Y	5212	5170	0	32	8	38
						5733	9									
07	30411 X	NO RPT	-0-	-30411	-0-					Y	NO RPT					38

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18-19I WELL #: 9H RRCID -> 286996 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10678 PERF.11102 - 21202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	21339	-0-	21339	21339	17855	3	39	4	Y	3132	3065	0	66	8	21
						3445	9									
03	DLQ G-10	31974	-0-	31974	53313	25956	3	685	4	Y	4848	4746	0	103	8	20
						5333	9									
04	DLQ G-10	29737	-0-	29737	83050	24648	3	5089	9	Y	4626	4554	0	64	8	28
05	109996 X	26946	-0-	-83050	-0-	22323	3	4623	9	Y	4203	4163	0	46	8	22
06	25126 X	25126	-0-	-0-	-0-	20250	3	55	4	Y	4383	4347	0	26	8	32
						4821	9									
*07	27666 X	27666	-0-	-0-	-0-	22158	3	60	4	Y	4953	4951	0			34
						5448	9									

MAISIE STATE 10 WELL #: 1H RRCID -> 287007 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11800 - 16150

02	5516 X	1143	-0-	-4373	-0-	905	3	238	9	Y	216	238	0	2	8	13
03	6107 X	717	-0-	-5390	-0-	246	3	328	4	Y	130	136	0	1	8	6
						143	9									
04	5910 X	4863	-0-	-1047	-0-	3056	3	816	4	Y	901	817	0	32	8	58
						991	9									
05	6107 X	4105	-0-	-2002	-0-	3311	3	67	4	Y	661	660	0	15	8	44
						727	9									
06	4620 X	3756	-0-	-864	-0-	3076	3	27	4	Y	594	578	0	6	8	54
						653	9									
07	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					54

CBR 18-19G WELL #: 7H RRCID -> 287014 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10926 - 21238

02	DLQ G-10	24196	-0-	24196	24196	20212	3	210	4	Y	3431	3353	0	75	8	23
						3774	9									
03	DLQ G-10	35498	-0-	35498	59694	29947	3	11	4	Y	5036	4923	0	115	8	21
						5540	9									
04	DLQ G-10	32292	-0-	32292	91986	27142	3	5150	9	Y	4682	4604	0	70	8	29
05	123619 X	31633	-0-	-91986	-0-	26754	3	26	4	Y	4412	4362	0	56	8	23
						4853	9									
06	27489 X	27489	-0-	-0-	-0-	23162	3	447	4	Y	3527	3494	0	30	8	26
						3880	9									
07	24366 X	NO RPT	-0-	-24366	-0-					Y	NO RPT					26

PECOS 39 WELL #: 423H RRCID -> 287426 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10893 - 15766

02	DLQ G-10	13291	-0-	13291	13291	946	1	11117	3	Y	1045	1016	0	45	8	55
						78	4	1150	9							
03	DLQ G-10	23370	-0-	23370	36661	700	1	20465	3	Y	1652	1587	0	83	8	37
						388	4	1817	9							
04	DLQ G-10	27045	-0-	27045	63706	799	1	24258	3	Y	1730	1676	0	65	8	26
						85	4	1903	9							
05	DLQ G-10	22776	-0-	22776	86482	820	1	20013	3	Y	1766	1725	0	43	8	24
						1943	9									
06	107237 X	20755	-0-	-86482	-0-	821	1	18278	3	Y	1505	1468	0	24	8	37
						1656	9									
07	27869 X	2195	-0-	-25674	-0-	591	1	1604	9	Y	1458	1459	0			36

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS 39 WELL #: 404H RRCID -> 287427 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10640 - 15513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	4029	-0-	4029	4029	488	1	2952	3	Y	535	526	0	13	8	29
						589	9									
03	DLQ G-10	22666	-0-	22666	26695	650	1	18775	3	Y	2931	2817	0	75	8	68
						17	4	3224	9							
04	DLQ G-10	28238	-0-	28238	54933	784	1	23800	3	Y	3322	3277	0	63	8	50
						3654	9									
05	DLQ G-10	29744	-0-	29744	84677	925	1	25245	3	Y	3249	3201	0	54	8	44
						3574	9									
06	113661 X	28984	-0-	-84677	-0-	922	1	23679	3	Y	2935	2875	0	32	8	72
						1154	4	3229	9							
07	26536 X	NO RPT	-0-	-26536	-0-					Y	NO RPT					72

PECOS STATE 39-46F-56-1 WELL #: 405H RRCID -> 287428 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10366 - 20700

02	DLQ G-10	10229	-0-	10229	10229	717	1	6824	3	Y	2423	2419	0	23	8	132
						23	4	2665	9							
03	DLQ G-10	14970	-0-	14970	25199	447	1	9481	3	Y	4571	4557	0	38	8	108
						14	4	5028	9							
04	DLQ G-10	13914	-0-	13914	39113	416	1	8878	3	Y	4185	4205	0	24	8	64
						16	4	4604	9							
05	DLQ G-10	20208	-0-	20208	59321	701	1	13677	3	Y	5300	5262	0	30	8	72
						5830	9									
06	72743 X	13422	-0-	-59321	-0-	518	1	8121	3	Y	4348	4302	0	11	8	107
						4783	9									
07	14973 X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					Y	NO RPT					107

PECOS STATE 39-46G-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 287430 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10949 - 20987

02	DLQ G-10	10343	-0-	10343	10343	797	1	7967	3	Y	1424	1405	0	32	8	76
						13	4	1566	9							
03	DLQ G-10	20656	-0-	20656	30999	597	1	16278	3	Y	3420	3351	0	65	8	80
						19	4	3762	9							
04	DLQ G-10	26673	-0-	26673	57672	715	1	21620	3	Y	3926	3889	0	58	8	59
						19	4	4319	9							
05	DLQ G-10	29769	-0-	29769	87441	913	1	24078	3	Y	4344	4292	0	52	8	59
						4778	9									
06	114219 X	26778	-0-	-87441	-0-	860	1	21256	3	Y	4238	4165	0	28	8	104
						4662	9									
*07	28069 X	28069	-0-	-0-	-0-	630	1	22995	3	Y	4040	4045	0			99
						4444	9									

PECOS STATE 39-46E-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 287444 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10736 - 20861

02	DLQ G-10	9260	-0-	9260	9260	763	1	6907	3	Y	1074	1050	0	30	8	57
						409	4	1181	9							
03	DLQ G-10	20641	-0-	20641	29901	627	1	15886	3	Y	3091	3010	0	66	8	72
						728	4	3400	9							
04	DLQ G-10	27642	-0-	27642	57543	760	1	22333	3	Y	3788	3742	0	61	8	57
						382	4	4167	9							
05	DLQ G-10	30531	-0-	30531	88074	928	1	24786	3	Y	4379	4324	0	53	8	59
						4817	9									
06	116127 X	28053	-0-	-88074	-0-	918	1	22590	3	Y	4132	4060	0	30	8	101
						4545	9									
07	26040 X	NO RPT	-0-	-26040	-0-					Y	NO RPT					101

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 10-15M-55-1 WELL #: 415H RRCID -> 287720 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11784 - 19101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	26691	X	18314	-0-	-8377	-0-	175	1	12886	3	Y	3002	3059	0			32
							1951	4	3302	9							
02	DLQ G-10		17151	-0-	17151	17151	204	1	13284	3	Y	2877	2861	0	1	8	47
							498	4	3165	9							
03	DLQ G-10		30754	-0-	30754	47905	264	1	24059	3	Y	5284	5259	0	1	8	71
							619	4	5812	9							
04	DLQ G-10		29981	-0-	29981	77886	285	1	24154	3	Y	4976	4952	0	1	8	94
							68	4	5474	9							
05	DLQ G-10		30560	-0-	30560	108446	285	1	24920	3	Y	4854	4888	0	2	8	58
							16	4	5339	9							
*06	139346	X	30900	-0-	-108446	-0-	316	1	25987	3	Y	4179	4160	0	1	8	76
							4597	9									
07	25947	X	NO RPT	-0-	-25947	-0-					Y	NO RPT					76

LINDSAY 10-15N-55-1 WELL #: 403H RRCID -> 287721 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11637 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		6540	-0-	6540	6540	76	1	1730	3	Y	1279	1270	0			21
							3327	4	1407	9							
03	DLQ G-10		45804	-0-	45804	52344	275	1	31944	3	Y	7698	7614	0	1	8	104
							5117	4	8468	9							
04	DLQ G-10		42808	-0-	42808	95152	315	1	35290	3	Y	6301	6285	0	1	8	119
							272	4	6931	9							
05	DLQ G-10		47633	-0-	47633	142785	323	1	40206	3	Y	6458	6497	0	3	8	77
							7104	9									
*06	194844	X	52059	-0-	-142785	-0-	408	1	44879	3	Y	6156	6121	0	1	8	111
							6772	9									
07	39246	X	NO RPT	-0-	-39246	-0-					Y	NO RPT					111

LINDSAY 10-15P-55-1 WELL #: 416H RRCID -> 287730 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11719 - 19072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		7564	-0-	7564	7564	148	1	5658	3	Y	1418	1406	0			23
							198	4	1560	9							
03	DLQ G-10		27933	-0-	27933	35497	250	1	21898	3	Y	4784	4741	0	1	8	65
							523	4	5262	9							
04	DLQ G-10		20985	-0-	20985	56482	186	1	16587	3	Y	3792	3785	0			72
							41	4	4171	9							
05	DLQ G-10		36911	-0-	36911	93393	296	1	29548	3	Y	6204	6200	0	2	8	74
							243	4	6824	9							
06	123519	X	30126	-0-	-93393	-0-	281	1	24257	3	Y	4832	4818	0	1	8	87
							273	4	5315	9							
07	27931	X	NO RPT	-0-	-27931	-0-					Y	NO RPT					87

LINDSAY 10-15Q-55-1 WELL #: 404H RRCID -> 287731 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11369 - 18969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		25605	-0-	25605	25605	249	1	17946	3	Y	3649	3634	0	1	8	59
							3396	4	4014	9							
03	DLQ G-10		28014	-0-	28014	53619	255	1	22223	3	Y	4608	4604	0	1	8	62
							467	4	5069	9							
04	DLQ G-10		30878	-0-	30878	84497	288	1	24842	3	Y	5081	5046	0	1	8	96
							159	4	5589	9							
05	DLQ G-10		30134	-0-	30134	114631	270	1	24288	3	Y	4967	5002	0	2	8	59
							112	4	5464	9							
06	142120	X	27489	-0-	-114631	-0-	280	1	21804	3	Y	4161	4144	0	1	8	75
							828	4	4577	9							
07	26164	X	NO RPT	-0-	-26164	-0-					Y	NO RPT					75

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 15 WELL #: 425H RRCID -> 287732 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11822 - 16490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	17453 X	988	-0-	-16465	-0-	43	1	414	4	Y	483	558	0			5
						531	9									
02	DLQ G-10	1371	-0-	1371	1371	71	1	191	4	Y	1008	997	0			16
						1109	9									
03	DLQ G-10	5355	-0-	5355	6726	147	1	2276	3	Y	2370	2354	0			32
						325	4	2607	9							
04	DLQ G-10	19565	-0-	19565	26291	248	1	16105	3	Y	2683	2664	0			51
						261	4	2951	9							
05	DLQ G-10	26467	-0-	26467	52758	287	1	22734	3	Y	2848	2863	0	2	8	34
						313	4	3133	9							
*06	72589 X	19831	-0-	-52758	-0-	244	1	16718	3	Y	2065	2062	0			37
						597	4	2272	9							
07	18879 X	NO RPT	-0-	-18879	-0-					Y	NO RPT					37

LINDSAY 15 WELL #: 426H RRCID -> 287921 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 11629 PERF.11893 - 16467

02	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	40	1	1218	3	Y	325	322	0			5
						85	4	358	9							
03	13650 X	13650	-0-	-0-	-0-	147	1	10757	3	Y	2142	2118	0			29
						390	4	2356	9							
04	15960 X	15949	-0-	-11	-0-	183	1	12979	3	Y	2410	2393	0			46
						136	4	2651	9							
05	17444 X	17444	-0-	-0-	-0-	194	1	14271	3	Y	2571	2585	0	1	8	31
						151	4	2828	9							
06	16765 X	16765	-0-	-0-	-0-	210	1	14003	3	Y	2308	2297	0			42
						13	4	2539	9							
07	16492 X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					Y	NO RPT					42

CBR 41-44J-56-1 WELL #: 417H RRCID -> 288100 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 10367 PERF.10827 - 21197

02	DLQ G-10	42949	-0-	42949	42949	1497	1	29726	3	Y	7440	7499	0	112	8	62
						3542	4	8184	9							
03	DLQ G-10	49608	-0-	49608	92557	1587	1	36643	3	Y	10023	9793	0	148	8	144
						353	4	11025	9							
04	DLQ G-10	41287	-0-	41287	133844	1171	1	26876	3	Y	8446	8440	0	83	8	67
						3949	4	9291	9							
05	DLQ G-10	40457	-0-	40457	174301	950	1	29747	3	Y	8150	8077	0	65	8	75
						795	4	8965	9							
06	220638 X	46337	-0-	-174301	-0-	1196	1	36021	3	Y	8204	8166	0	47	8	66
						96	4	9024	9							
*07	42811 X	42811	-0-	-0-	-0-	33975	3	167	4	Y	7881	7878	0			69
						8669	9									

CBR 41-44I-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 288116 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10844 - 21224

02	DLQ G-10	35570	-0-	35570	35570	1616	1	28284	3	Y	4758	4718	0	98	8	39
						436	4	5234	9							
03	DLQ G-10	41284	-0-	41284	76854	1702	1	33595	3	Y	5435	5261	0	136	8	77
						8	4	5979	9							
04	DLQ G-10	37240	-0-	37240	114094	1649	1	30132	3	Y	4826	4783	0	82	8	38
						150	4	5309	9							
05	DLQ G-10	36710	-0-	36710	150804	1109	1	30798	3	Y	4350	4282	0	66	8	40
						18	4	4785	9							
06	188949 X	38145	-0-	-150804	-0-	1427	1	32265	3	Y	4048	4014	0	42	8	32
						4453	9									
07	36084 X	34767	-0-	-1317	-0-	30590	3	9	4	Y	3789	3788	0			33
						4168	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 41-44K-56-1 WELL #: 404H RRCID -> 288117 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10529 - 20880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	21788	-0-	21788	21788	1052	1	14668	3	Y	4613	4653	0	53	8	38
						994	4	5074	9							
03	DLQ G-10	26179	-0-	26179	47967	1090	1	18040	3	Y	6217	6091	0	74	8	90
						210	4	6839	9							
04	DLQ G-10	5259	-0-	5259	53226	546	1	1581	4	Y	2847	2909	0	5	8	23
						3132	9									
05	DLQ G-10	8801	-0-	8801	62027	408	1	4948	3	Y	3116	3099	0	11	8	29
						17	4	3428	9							
06	80737 X	18710	-0-	-62027	-0-	709	1	13070	3	Y	4483	4459	0	17	8	36
						4931	9									
07	22475 X	NO RPT	-0-	-22475	-0-					Y	NO RPT					36

CBR 35-38-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 288126 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10618 - 18384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	16659	-0-	16659	16659	337	1	11564	3	Y	4117	4112	0	45	8	52
						229	4	4529	9							
03	DLQ G-10	31936	-0-	31936	48595	408	1	23703	3	Y	6741	6647	0	94	8	52
						410	4	7415	9							
04	DLQ G-10	32760	-0-	32760	81355	431	1	24922	3	Y	6725	6658	0	66	8	53
						9	4	7398	9							
05	DLQ G-10	39552	-0-	39552	120907	523	1	30937	3	Y	7348	7272	0	66	8	63
						9	4	8083	9							
06	157095 X	36188	-0-	-120907	-0-	527	1	27770	3	Y	7174	7123	0	36	8	78
						7891	9									
07	31217 X	18586	-0-	-12631	-0-	375	1	13308	3	Y	4443	4460	0			61
						16	4	4887	9							

CBR 35-38-56-1 WELL #: 411H RRCID -> 288127 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11052 - 18453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	16179	-0-	16179	16179	355	1	12151	3	Y	2907	2879	0	48	8	36
						475	4	3198	9							
03	DLQ G-10	28324	-0-	28324	44503	441	1	21929	3	Y	4873	4783	0	88	8	38
						594	4	5360	9							
04	DLQ G-10	29999	-0-	29999	74502	441	1	24274	3	Y	4729	4665	0	65	8	37
						82	4	5202	9							
05	DLQ G-10	28248	-0-	28248	102750	437	1	22819	3	Y	4488	4437	0	49	8	39
						55	4	4937	9							
06	123806 X	21056	-0-	-102750	-0-	400	1	16871	3	Y	3429	3409	0	22	8	37
						13	4	3772	9							
07	25854 X	14095	-0-	-11759	-0-	317	1	11235	3	Y	2260	2266	0			31
						57	4	2486	9							

CBR 35-38-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 288128 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10711 - 18485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	17518	-0-	17518	17518	367	1	12589	3	Y	3915	3912	0	49	8	49
						255	4	4307	9							
03	DLQ G-10	35336	-0-	35336	52854	490	1	26391	3	Y	7193	7080	0	106	8	56
						543	4	7912	9							
04	DLQ G-10	33576	-0-	33576	86430	471	1	25612	3	Y	6750	6685	0	68	8	53
						68	4	7425	9							
05	DLQ G-10	32345	-0-	32345	118775	461	1	24579	3	Y	6597	6540	0	53	8	57
						48	4	7257	9							
06	148017 X	29242	-0-	-118775	-0-	483	1	22676	3	Y	5530	5497	0	30	8	60
						6083	9									
07	28427 X	24129	-0-	-4298	-0-	543	1	19239	3	Y	3952	3958	0			54
						4347	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 35-38-56-1 WELL #: 421H RRCID -> 288129 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11253 - 18714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	26363	-0-	26363	26363	493	1	20724	3	Y	4436	4399	0	79	8	55
						266	4	4880	9							
03	DLQ G-10	35102	-0-	35102	61465	500	1	27443	3	Y	6121	6020	0	109	8	47
						426	4	6733	9							
04	DLQ G-10	32599	-0-	32599	94064	468	1	26051	3	Y	5527	5462	0	69	8	43
						6080	9									
05	DLQ G-10	31900	-0-	31900	125964	455	1	25611	3	Y	5300	5242	0	55	8	46
						4	4	5830	9							
06	149976 X	24012	-0-	-125964	-0-	430	1	19059	3	Y	4112	4089	0	25	8	44
						4523	9									
07	25978 X	24856	-0-	-1122	-0-	546	1	19357	3	Y	4503	4485	0			62
						4953	9									

CBR 35-38-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 288130 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10889 - 18652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	17662	-0-	17662	17662	375	1	13975	3	Y	2814	2779	0	54	8	35
						217	4	3095	9							
03	DLQ G-10	28486	-0-	28486	46148	445	1	22385	3	Y	4765	4674	0	89	8	37
						414	4	5242	9							
04	DLQ G-10	29656	-0-	29656	75804	453	1	23888	3	Y	4818	4753	0	64	8	38
						15	4	5300	9							
05	DLQ G-10	30816	-0-	30816	106620	455	1	24861	3	Y	4983	4924	0	54	8	43
						19	4	5481	9							
06	130735 X	24115	-0-	-106620	-0-	435	1	19074	3	Y	4182	4155	0	25	8	45
						6	4	4600	9							
07	24552 X	NO RPT	-0-	-24552	-0-					Y	NO RPT					45

CBR 35-38-56-1 WELL #: 401H RRCID -> 288131 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10980 - 18327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	40998	-0-	40998	40998	674	1	32475	3	Y	6712	6680	0	124	8	84
						466	4	7383	9							
03	DLQ G-10	49978	-0-	49978	90976	597	1	39074	3	Y	8813	8674	0	155	8	68
						613	4	9694	9							
04	DLQ G-10	42523	-0-	42523	133499	522	1	33682	3	Y	7497	7416	0	90	8	59
						72	4	8247	9							
05	DLQ G-10	45445	-0-	45445	178944	549	1	36367	3	Y	7698	7613	0	78	8	66
						61	4	8468	9							
06	216273 X	37329	-0-	-178944	-0-	512	1	29587	3	Y	6573	6530	0	38	8	71
						7230	9									
07	36239 X	NO RPT	-0-	-36239	-0-					Y	NO RPT					71

CY 41 WELL #: 424H RRCID -> 288264 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10597 PERF.11073 - 16139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	20580	-0-	20580	20580	1091	1	16381	3	Y	2802	2818	0	57	8	23
						26	4	3082	9							
03	DLQ G-10	47457	-0-	47457	68037	1912	1	41084	3	Y	4055	3858	0	163	8	57
						4461	9									
04	DLQ G-10	45816	-0-	45816	113853	1725	1	39482	3	Y	4190	4108	0	106	8	33
						4609	9									
05	DLQ G-10	40772	-0-	40772	154625	1174	1	35861	3	Y	3397	3322	0	77	8	31
						3737	9									
06	179679 X	25054	-0-	-154625	-0-	1016	1	20540	3	Y	3180	3159	0	27	8	25
						3498	9									
07	47461 X	NO RPT	-0-	-47461	-0-					Y	NO RPT					25

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CY 41 WELL #: 416H RRCID -> 288265 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10398 PERF.10867 - 15791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	27021	-0-	27021	27021	1236	1	22417	3	Y	3035	3022	0	76	8	25
						29	4	3339	9							
03	DLQ G-10	29414	-0-	29414	56435	1246	1	23946	3	Y	3838	3711	0	97	8	55
						4222	9									
04	DLQ G-10	33248	-0-	33248	89683	1436	1	27361	3	Y	4046	3995	0	74	8	32
						4451	9									
05	DLQ G-10	26909	-0-	26909	116592	838	1	22299	3	Y	3429	3382	0	48	8	31
						3772	9									
06	144626 X	28034	-0-	-116592	-0-	1024	1	23435	3	Y	3250	3224	0	31	8	26
						3575	9									
07	29574 X	NO RPT	-0-	-29574	-0-					Y	NO RPT					26

FIVER STATE 18-27A-54-4 WELL #: 411H RRCID -> 288270 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10963 - 20959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	36983	-0-	36983	36983	1120	1	27644	3	Y	7446	7861	0			295
						28	4	8191	9							
03	DLQ G-10	2765	-0-	2765	39748	694	1	1134	3	Y	815	770	0			340
						40	4	897	9							
04	DLQ G-10	17900	-0-	17900	57648	131	1	12823	3	Y	3976	4042	0	245	1	29
						572	4	4374	9							
05	DLQ G-10	28025	-0-	28025	85673	143	1	20573	3	Y	6619	6624	0			24
						28	4	7281	9							
06	116879 X	31206	-0-	-85673	-0-	221	1	22297	3	Y	7691	7601	0	23	1	91
						228	4	8460	9							
07	20119 X	NO RPT	-0-	-20119	-0-					Y	NO RPT					91

FIVER STATE 18-27B-54-4 WELL #: 421H RRCID -> 288300 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11094 - 21090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	9849	-0-	9849	9849	478	1	7404	3	Y	1788	1896	0			71
						1967	9									
03	DLQ G-10	3754	-0-	3754	13603	1075	1	2179	3	Y	380	292	0			159
						82	4	418	9							
04	DLQ G-10	7381	-0-	7381	20984	90	1	2558	3	Y	1687	1729	0	105	1	12
						2877	4	1856	9							
05	DLQ G-10	9287	-0-	9287	30271	86	1	5577	3	Y	2101	2105	0			8
						1313	4	2311	9							
06	41092 X	10821	-0-	-30271	-0-	151	1	7871	3	Y	2404	2377	0	7	1	28
						155	4	2644	9							
07	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					28

BOOMER 33-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 288446 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10886 - 15915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	17213	-0-	17213	17213	158	1	12325	3	Y	3398	3356	0	50	8	27
						992	4	3738	9							
03	DLQ G-10	24089	-0-	24089	41302	187	1	17134	3	Y	5080	4989	0	71	8	47
						1180	4	5588	9							
04	DLQ G-10	20438	-0-	20438	61740	169	1	15785	3	Y	4073	4058	0	42	8	20
						4	4	4480	9							
05	DLQ G-10	21910	-0-	21910	83650	198	1	16990	3	Y	4293	4244	0	36	8	33
						4722	9									
06	101945 X	18295	-0-	-83650	-0-	173	1	14016	3	Y	3712	3696	0	18	8	31
						23	4	4083	9							
07	18228 X	NO RPT	-0-	-18228	-0-					Y	NO RPT					31

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 33-28H-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 288447 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10884 - 21220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	49327	-0-	49327	49327	36962	3	1898	4	Y	9515	9436	0	143	8	60
						10467	9									
03	DLQ G-10	60736	-0-	60736	110063	45895	3	1855	4	Y	11805	11552	0	184	8	129
						12986	9									
04	DLQ G-10	53168	-0-	53168	163231	41415	3	96	4	Y	10597	10508	0	112	8	106
						11657	9									
05	DLQ G-10	53508	-0-	53508	216739	41985	3	11523	9	Y	10475	10358	0	91	8	132
06	267206 X	50467	-0-	-216739	-0-	39294	3	351	4	Y	9838	9756	0	52	8	162
						10822	9									
07	43648 X	NO RPT	-0-	-43648	-0-					Y	NO RPT					162

CBR 33-28E-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 288454 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10979 - 21300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	48272	-0-	48272	48272	314	1	38989	3	Y	5717	5577	0	155	8	45
						2680	4	6289	9							
03	DLQ G-10	52202	-0-	52202	100474	40999	3	1960	4	Y	8403	8212	0	165	8	71
						9243	9									
04	DLQ G-10	56617	-0-	56617	157091	345	1	48426	3	Y	6786	6694	0	129	8	34
						381	4	7465	9							
05	DLQ G-10	60718	-0-	60718	217809	388	1	52775	3	Y	6821	6691	0	112	8	52
						52	4	7503	9							
06	271221 X	53412	-0-	-217809	-0-	347	1	45520	3	Y	6038	5981	0	59	8	50
						903	4	6642	9							
07	53351 X	NO RPT	-0-	-53351	-0-					Y	NO RPT					50

CBR 33-28G-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 288522 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11149 - 21484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	43453	-0-	43453	43453	30877	3	4743	4	Y	7121	7033	0	131	8	45
						7833	9									
03	DLQ G-10	52225	-0-	52225	95678	40999	3	1960	4	Y	8424	8212	0	165	8	92
						9266	9									
04	DLQ G-10	46960	-0-	46960	142638	38171	3	320	4	Y	7699	7610	0	104	8	77
						8469	9									
05	DLQ G-10	47145	-0-	47145	189783	38818	3	38	4	Y	7535	7433	0	84	8	95
						8289	9									
06	233025 X	43242	-0-	-189783	-0-	35202	3	575	4	Y	6786	6723	0	47	8	111
						7465	9									
07	40734 X	NO RPT	-0-	-40734	-0-					Y	NO RPT					111

CBR 22 WELL #: 10H RRCID -> 288900 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10896 - 15680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11956 X	5316	-0-	-6640	-0-	259	1	4265	3	Y	577	561	0	19	8	104
						157	4	635	9							
03	13175 X	12420	-0-	-755	-0-	599	1	9630	3	Y	1784	1675	0	40	8	173
						229	4	1962	9							
04	11880 X	10987	-0-	-893	-0-	611	1	8627	3	Y	1590	1550	0	24	8	189
						1749	9									
05	10111 X	10111	-0-	-0-	-0-	663	1	7919	3	Y	1386	1469	0	18	8	88
						4	4	1525	9							
06	12030 X	7923	-0-	-4107	-0-	638	1	5792	3	Y	1214	1185	0	8	8	109
						158	4	1335	9							
07	12431 X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT					109

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 3-10I-55-1 WELL #: 425H RRCID -> 288902 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11937 - 19511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	25536	-0-	25536	25536	413	1	20488	3	Y	3351	3382	0	1	8	43
						949	4	3686	9							
03	DLQ G-10	35236	-0-	35236	60772	471	1	28832	3	Y	4620	4611	0	1	8	51
						851	4	5082	9							
04	DLQ G-10	32003	-0-	32003	92775	446	1	26684	3	Y	4234	4221	0	1	8	63
						216	4	4657	9							
05	DLQ G-10	30294	-0-	30294	123069	429	1	25477	3	Y	3921	3942	0	2	8	40
						75	4	4313	9							
06	147494 X	24425	-0-	-123069	-0-	414	1	20934	3	Y	2776	2756	0	1	8	59
						23	4	3054	9							
07	28210 X	NO RPT	-0-	-28210	-0-					Y	NO RPT					59

LINDSAY 3-10H-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 288903 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11742 - 18945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	25336	-0-	25336	25336	391	1	18412	3	Y	4603	4640	0	1	8	59
						1470	4	5063	9							
03	DLQ G-10	35391	-0-	35391	60727	434	1	27208	3	Y	6324	6313	0	1	8	69
						793	4	6956	9							
04	DLQ G-10	32859	-0-	32859	93586	416	1	26029	3	Y	5610	5594	0	1	8	84
						243	4	6171	9							
05	DLQ G-10	29730	-0-	29730	123316	416	1	24152	3	Y	4599	4634	0	2	8	47
						103	4	5059	9							
06	148302 X	24986	-0-	-123316	-0-	380	1	20341	3	Y	3821	3786	0	1	8	81
						62	4	4203	9							
07	27652 X	NO RPT	-0-	-27652	-0-					Y	NO RPT					81

LINDSAY 3-10J-55-1 WELL #: 403H RRCID -> 288904 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11431 PERF.11721 - 18869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	47129	-0-	47129	47129	585	1	37296	3	Y	7106	7205	0	1	8	91
						1431	4	7817	9							
03	DLQ G-10	71089	-0-	71089	118218	604	1	56587	3	Y	11301	11266	0	2	8	124
						1467	4	12431	9							
04	DLQ G-10	66926	-0-	66926	185144	587	1	55452	3	Y	9697	9674	0	2	8	145
						220	4	10667	9							
05	DLQ G-10	63778	-0-	63778	248922	719	1	54178	3	Y	8037	8095	0	5	8	82
						40	4	8841	9							
06	303134 X	54212	-0-	-248922	-0-	693	1	45963	3	Y	6853	6789	0	1	8	145
						18	4	7538	9							
07	55211 X	NO RPT	-0-	-55211	-0-					Y	NO RPT					145

LINDSAY 10-3I WELL #: 2SR RRCID -> 288958 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 11643 PERF.12808 - 18862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	12314	-0-	12314	12314	466	1	8340	3	Y	1900	1910	0			73
						1418	4	2090	9							
03	DLQ G-10	17747	-0-	17747	30061	542	1	11081	3	Y	2919	2933	0			59
						2913	4	3211	9							
04	DLQ G-10	15411	-0-	15411	45472	487	1	11611	3	Y	2903	2880	0			82
						120	4	3193	9							
05	DLQ G-10	15518	-0-	15518	60990	500	1	12051	3	Y	2652	2672	0	1	8	61
						50	4	2917	9							
06	63381 X	2391	-0-	-60990	-0-	356	1	768	3	Y	902	935	0			28
						275	4	992	9							
07	13392 X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					Y	NO RPT					28

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 3-10K-55-1 WELL #: 415H RRCID -> 289012 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 11554 PERF.11987 - 17991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	18276	-0-	18276	18276	323	1	13668	3	Y	3295	3340	0	1	8	42
						660	4	3625	9							
03	DLQ G-10	33858	-0-	33858	52134	441	1	25919	3	Y	5944	5920	0	1	8	65
						960	4	6538	9							
04	DLQ G-10	31546	-0-	31546	83680	427	1	25030	3	Y	5350	5334	0	1	8	80
						204	4	5885	9							
05	DLQ G-10	28803	-0-	28803	112483	404	1	23053	3	Y	4808	4837	0	2	8	49
						57	4	5289	9							
06	139409 X	26926	-0-	-112483	-0-	435	1	20516	3	Y	5081	5021	0	1	8	108
						386	4	5589	9							
*07	30379 X	30379	-0-	-0-	-0-	431	1	21639	3	Y	7428	7390	0			146
						138	4	8171	9							

LINDSAY 3-10M-55-1 WELL #: 404H RRCID -> 289013 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11868 - 18819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	25069	-0-	25069	25069	340	1	19185	3	Y	4606	4651	0	1	8	59
						477	4	5067	9							
03	DLQ G-10	34452	-0-	34452	59521	348	1	26820	3	Y	6421	6409	0	1	8	70
						221	4	7063	9							
04	DLQ G-10	32898	-0-	32898	92419	374	1	25672	3	Y	6051	6030	0	1	8	90
						196	4	6656	9							
05	DLQ G-10	30503	-0-	30503	122922	402	1	23565	3	Y	5905	5933	0	2	8	60
						40	4	6496	9							
06	144062 X	21140	-0-	-122922	-0-	298	1	16176	3	Y	4214	4185	0			89
						31	4	4635	9							
07	26877 X	25501	-0-	-1376	-0-	393	1	19746	3	Y	4859	4853	0			95
						17	4	5345	9							

CBR 18-19K-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 289039 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10654 - 21044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	42135	-0-	42135	42135	972	1	32307	3	Y	7301	7202	0	125	8	62
						825	4	8031	9							
03	DLQ G-10	55559	-0-	55559	97694	1129	1	43942	3	Y	9132	8914	0	175	8	105
						443	4	10045	9							
04	DLQ G-10	49970	-0-	49970	147664	1129	1	39956	3	Y	8077	7988	0	107	8	87
						8885	9									
05	DLQ G-10	50669	-0-	50669	198333	1181	1	39962	3	Y	8660	8524	0	86	8	137
						9526	9									
06	243588 X	45255	-0-	-198333	-0-	1098	1	35503	3	Y	7867	7868	0	46	8	90
						8654	9									
*07	44879 X	44879	-0-	-0-	-0-	949	1	35251	3	Y	7830	7850	0			70
						66	4	8613	9							

CBR 18-19L-56-1 WELL #: 426H RRCID -> 289040 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10935 - 21318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	42789	-0-	42789	42789	816	1	34589	3	Y	6678	6576	0	131	8	42
						38	4	7346	9							
03	DLQ G-10	53150	-0-	53150	95939	946	1	43703	3	Y	7728	7504	0	172	8	94
						8501	9									
04	DLQ G-10	47444	-0-	47444	143383	1036	1	38964	3	Y	6767	6714	0	104	8	43
						7444	9									
05	DLQ G-10	52345	-0-	52345	195728	841	1	43325	3	Y	7435	7329	0	92	8	57
						8179	9									
06	239206 X	43478	-0-	-195728	-0-	806	1	35335	3	Y	6272	6239	0	46	8	44
						438	4	6899	9							
07	41664 X	40601	-0-	-1063	-0-	753	1	32724	3	Y	6306	6300	0			50
						187	4	6937	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18-19N-56-1 WELL #: 416H RRCID -> 289085 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10794 - 21145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	52677	-0-	52677	52677	951	1	42422	3	Y	8414	8285	0	160	8	52
						49	4	9255	9							
03	DLQ G-10	64933	-0-	64933	117610	1063	1	51423	3	Y	11271	10984	0	202	8	137
						49	4	12398	9							
04	DLQ G-10	57104	-0-	57104	174714	1098	1	45498	3	Y	9542	9497	0	121	8	61
						12	4	10496	9							
05	235859 X	61145	-0-	-174714	-0-	928	1	49076	3	Y	10128	10008	0	104	8	77
						11141	9									
06	55202 X	55202	-0-	-0-	-0-	906	1	44298	3	Y	9074	9030	0	57	8	64
						17	4	9981	9							
07	58869 X	NO RPT	-0-	-58869	-0-					Y	NO RPT					64

CBR 40-56-1 WELL #: 411H RRCID -> 289115 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10648 - 15486

02	25816 X	16788	-0-	-9028	-0-	707	1	8320	3	N	2658	2539	0	51	8	164
						4837	4	2924	9							
03	26691 X	21286	-0-	-5405	-0-	921	1	11477	3	N	3725	3609	0	66	8	214
						4790	4	4098	9							
04	25830 X	18258	-0-	-7572	-0-	904	1	13396	3	N	3492	3475	0	40	8	191
						117	4	3841	9							
05	23560 X	19617	-0-	-3943	-0-	946	1	14744	3	N	3570	3546	0	35	8	180
						3927	9									
06	22110 X	17568	-0-	-4542	-0-	894	1	13237	3	N	3123	3094	0	19	8	190
						2	4	3435	9							
07	21297 X	NO RPT	-0-	-21297	-0-					N	NO RPT					190

CBR 18-19J-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289117 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10858 - 21248

02	DLQ G-10	39178	-0-	39178	39178	936	1	30297	3	Y	6923	6827	0	116	8	59
						330	4	7615	9							
03	DLQ G-10	50567	-0-	50567	89745	1048	1	39306	3	Y	8907	8707	0	157	8	102
						415	4	9798	9							
04	DLQ G-10	43717	-0-	43717	133462	1006	1	34164	3	Y	7761	7688	0	92	8	83
						10	4	8537	9							
05	174576 X	41114	-0-	-133462	-0-	1025	1	32496	3	Y	6881	6785	0	70	8	109
						24	4	7569	9							
06	36026 X	36026	-0-	-0-	-0-	1030	1	28323	3	Y	6066	6068	0	37	8	70
						6673	9									
07	34224 X	NO RPT	-0-	-34224	-0-					Y	NO RPT					70

LINDSAY 3-10L-55-1 WELL #: 426H RRCID -> 289179 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12140 - 19361

02	DLQ G-10	38226	-0-	38226	38226	549	1	29639	3	Y	6243	6297	0	1	8	80
						1171	4	6867	9							
03	DLQ G-10	50680	-0-	50680	88906	581	1	39641	3	Y	8552	8537	0	1	8	94
						1051	4	9407	9							
04	DLQ G-10	45226	-0-	45226	134132	538	1	35851	3	Y	7781	7758	0	1	8	116
						278	4	8559	9							
05	177370 X	43238	-0-	-134132	-0-	509	1	33210	3	Y	8528	8554	0	3	8	87
						138	4	9381	9							
06	39269 X	39269	-0-	-0-	-0-	567	1	30682	3	Y	7193	7127	0	1	8	152
						108	4	7912	9							
07	38006 X	NO RPT	-0-	-38006	-0-					Y	NO RPT					152

CBR 6-7I-56-1 WELL #: 454H RRCID -> 289180 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 11536 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 6-7J-56-1 WELL #: 455H RRCID -> 289181 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11755 - 22154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	111831	-0-	111831	111831	99868	3	3262	4	Y	7910	7687	0	231	8	71
						8701	9									
03	246770 X	134939	-0-	-111831	-0-	123443	3	1648	4	Y	8953	8642	0	317	8	65
						9848	9									
04	125630 X	125630	-0-	-0-	-0-	115579	3	716	4	Y	8486	8268	0	224	8	59
						9335	9									
05	126556 X	126556	-0-	-0-	-0-	116718	3	338	4	Y	8636	8443	0	171	8	81
						9500	9									
06	121440 X	115973	-0-	-5467	-0-	105720	3	1891	4	Y	7602	6217	0	1320	1	43
						8362	9					103	8			
07	125488 X	NO RPT	-0-	-125488	-0-					Y	NO RPT					43

CBR 6-7K-56-1 WELL #: 456H RRCID -> 289190 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11900 - 22297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	110492	-0-	110492	110492	90434	3	11164	4	Y	8085	7871	0	227	8	73
						8894	9									
03	247759 X	137267	-0-	-110492	-0-	123798	3	2287	4	Y	10165	9844	0	320	8	74
						11182	9									
04	126926 X	126926	-0-	-0-	-0-	116228	3	720	4	Y	9071	8856	0	226	8	63
						9978	9									
05	125891 X	121784	-0-	-4107	-0-	112221	3	321	4	Y	8402	8222	0	164	8	79
						9242	9									
06	121830 X	115227	-0-	-6603	-0-	105067	3	1881	4	Y	7526	6153	0	1307	1	42
						8279	9					103	8			
*07	306551 X	306551	-0-	-0-	-0-	299396	3	620	4	Y	5941	5920	0	55	1	8
						6535	9									

PECOS STATE 39-46H-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289228 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 10638 PERF.11123 - 21464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	399714 X	86476	-0-	-313238	-0-	65993	3	4973	4	Y	14100	14088	0			397
						15510	9									
03	129735 X	104105	-0-	-25630	-0-	82305	3	1218	4	Y	18711	18781	0			327
						20582	9									
04	82917 X	82917	-0-	-0-	-0-	65760	3	848	4	Y	14826	15014	0			139
						16309	9									
05	129735 X	77346	-0-	-52389	-0-	60995	3	1534	4	Y	13470	13207	0			402
						14817	9									
06	125550 X	54840	-0-	-70710	-0-	43819	3	943	4	Y	9162	9415	0			149
						10078	9									
07	104098 X	NO RPT	-0-	-104098	-0-					Y	NO RPT					149

PECOS STATE 39-46I-56-1 WELL #: 416H RRCID -> 289229 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10911 - 21238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	137565 X	137565	-0-	-0-	-0-	102790	3	3949	4	Y	28024	27978	0			223
						30826	9									
03	137218 X	137218	-0-	-0-	-0-	104525	3	4140	4	Y	25957	25959	0			221
						28553	9									
04	105930 X	92397	-0-	-13533	-0-	71890	3	907	4	Y	17818	17915	0			124
						19600	9									
05	109461 X	85669	-0-	-23792	-0-	66371	3	1554	4	Y	16131	16111	0			144
						17744	9									
06	105930 X	88358	-0-	-17572	-0-	69261	3	1638	4	Y	15872	15921	0			95
						17459	9									
07	109461 X	NO RPT	-0-	-109461	-0-					Y	NO RPT					95

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 39-46J-56-1 WELL #: 426H RRCID -> 289230 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11134 - 21471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	374674	X	108610	-0-	-266064	-0-	78451	3	6296	4	Y	21694	21713	0			173
							23863	9									
03	129735	X	127094	-0-	-2641	-0-	94595	3	5421	4	Y	24616	24579	0			210
							27078	9									
04	109655	X	109655	-0-	-0-	-0-	86362	3	1059	4	Y	20213	20283	0			140
							22234	9									
05	129735	X	98923	-0-	-30812	-0-	77230	3	1805	4	Y	18080	18058	0			162
							19888	9									
06	125550	X	71957	-0-	-53593	-0-	56683	3	1621	4	Y	12412	12499	0			75
							13653	9									
07	127100	X	81647	-0-	-45453	-0-	65841	3	452	4	Y	13958	13896	0			137
							15354	9									

PECOS STATE 39-46K-56-1 WELL #: 407H RRCID -> 289231 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10878 - 21228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	318353	X	87277	-0-	-231076	-0-	60860	3	6917	4	Y	17727	17748	0			141
							19500	9									
03	129735	X	125326	-0-	-4409	-0-	93192	3	4235	4	Y	25363	25288	0			216
							27899	9									
04	78673	X	78673	-0-	-0-	-0-	58606	3	2622	4	Y	15859	15965	0			110
							17445	9									
05	129735	X	105648	-0-	-24087	-0-	80969	3	1892	4	Y	20715	20640	0			185
							22787	9									
06	125550	X	95947	-0-	-29603	-0-	73883	3	1773	4	Y	18446	18520	0			111
							20291	9									
07	125333	X	NO RPT	-0-	-125333	-0-					Y	NO RPT					111

LINDSAY 10-15S-55-1 WELL #: 451H RRCID -> 289366 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12585 - 20197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		91204	-0-	91204	91204	2029	1	86278	3	Y	1767	1773	0	3	8	38
							953	4	1944	9							
03	201564	X	110360	-0-	-91204	-0-	1955	1	105535	3	Y	2047	2052	0	3	8	30
							618	4	2252	9							
04	139110	X	87193	-0-	-51917	-0-	1738	1	83228	3	Y	1764	1764	0	2	8	28
							287	4	1940	9							
05	143747	X	96369	-0-	-47378	-0-	1930	1	91739	3	Y	2437	2412	0	8	8	45
							19	4	2681	9							
06	139110	X	89063	-0-	-50047	-0-	1857	1	84676	3	Y	2034	2031	0	2	8	46
							293	4	2237	9							
*07	122103	X	122103	-0-	-0-	-0-	3060	1	116855	3	Y	1989	1931	0			104
							2188	9									

CBR 35-38-56-1A WELL #: 403H RRCID -> 289517 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10998 - 18443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	470637	X	103195	-0-	-367442	-0-	78190	3	2460	4	Y	20495	20105	0	297	8	287
							22545	9									
03	147560	X	105302	-0-	-42258	-0-	79519	3	2528	4	Y	21141	20884	0	312	8	232
							23255	9									
04	76868	X	76868	-0-	-0-	-0-	60202	3	343	4	Y	14839	14835	0	159	8	77
							16323	9									
05	185287	X	60158	-0-	-125129	-0-	47850	3	12308	9	Y	11189	11062	0	99	8	105
06	179310	X	61181	-0-	-118129	-0-	48223	3	12958	9	Y	11780	11712	0	61	8	112
07	114266	X	43079	-0-	-71187	-0-	33560	3	9519	9	Y	8654	8721	0			45

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 35-38-56-1A WELL #: 404H RRCID -> 289522 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10801 - 18295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	531156	X	115658	-0-	-415498	-0-	86740	3	2588	4	Y	23936	23610	0	329	8	231
							26330	9									
03	200384	X	115819	-0-	-84565	-0-	85561	3	2601	4	Y	25143	24749	0	339	8	286
							27657	9									
04	92147	X	92147	-0-	-0-	-0-	70189	3	21958	9	Y	19962	19933	0	186	8	129
05	200384	X	80227	-0-	-120157	-0-	61561	3	18666	9	Y	16969	16852	0	130	8	116
06	193920	X	60778	-0-	-133142	-0-	46467	3	14311	9	Y	13010	12972	0	60	8	94
07	128061	X	56151	-0-	-71910	-0-	40393	3	3693	4	Y	10968	11010	0			52
							12065	9									

CBR 35-38-56-1A WELL #: 423H RRCID -> 289540 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11249 - 18742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	276222	X	47439	-0-	-228783	-0-	35818	3	507	4	Y	10104	9947	0	134	8	120
							11114	9									
03	54946	X	54946	-0-	-0-	-0-	42603	3	190	4	Y	11048	10884	0	163	8	121
							12153	9									
04	57787	X	57787	-0-	-0-	-0-	46003	3	34	4	Y	10682	10627	0	120	8	56
							11750	9									
05	79143	X	59717	-0-	-19426	-0-	47574	3	37	4	Y	11005	10858	0	99	8	104
							12106	9									
06	76590	X	49315	-0-	-27275	-0-	38638	3	115	4	Y	9602	9566	0	49	8	91
							10562	9									
07	59706	X	44024	-0-	-15682	-0-	34497	3	9527	9	Y	8661	8707	0			45

CBR 35-38-56-1A WELL #: 413H RRCID -> 289543 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10984 - 18477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	122360	X	88096	-0-	-34264	-0-	66854	3	1362	4	Y	18073	17810	0	251	8	215
							19880	9									
03	135470	X	77310	-0-	-58160	-0-	56502	3	2636	4	Y	16520	16329	0	225	8	181
							18172	9									
04	131100	X	67396	-0-	-63704	-0-	51698	3	362	4	Y	13942	13914	0	136	8	73
							15336	9									
05	135470	X	56287	-0-	-79183	-0-	43522	3	91	4	Y	11522	11395	0	91	8	109
							12674	9									
06	131100	X	61479	-0-	-69621	-0-	46823	3	586	4	Y	12791	12718	0	60	8	122
							14070	9									
07	97526	X	51399	-0-	-46127	-0-	39400	3	204	4	Y	10723	10789	0			56
							11795	9									

CBR 33-28J-56-1 WELL #: 403H RRCID -> 289599 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 10546 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 33-28L-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 289600 COMPL. DATE 06/09/2020 TOTAL DEPTH 10658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS 39 WELL #: 406H RRCID -> 289604 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10825 - 15865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DELQ PR	70344	-0-	70344	288884	52197	3	2425	4	Y	14293	14179	0			402
						15722	9									
03	362657 X	73773	-0-	-288884	-0-	56567	3	901	4	Y	14823	14966	0			259
						16305	9									
04	64773 X	64773	-0-	-0-	-0-	50092	3	687	4	Y	12722	12862	0			119
						13994	9									
05	122574 X	59851	-0-	-62723	-0-	46138	3	1160	4	Y	11412	11190	0			341
						12553	9									
06	119640 X	45580	-0-	-74060	-0-	35129	3	778	4	Y	8794	8992	0			143
						9673	9									
07	77872 X	53515	-0-	-24357	-0-	43443	3	4	4	Y	9153	9189	0			107
						10068	9									

CBR 33-28I-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289615 COMPL. DATE 06/18/2020 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 35-38-56-1A WELL #: 424H RRCID -> 289616 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11112 - 18605

02	348851 X	62584	-0-	-286267	-0-	46692	3	1687	4	Y	12914	12748	0	178	8	125
						14205	9									
03	110143 X	77559	-0-	-32584	-0-	59287	3	1933	4	Y	14854	14575	0	236	8	168
						16339	9									
04	53376 X	53376	-0-	-0-	-0-	42170	3	251	4	Y	9959	9950	0	113	8	64
						10955	9									
05	110143 X	63344	-0-	-46799	-0-	50297	3	74	4	Y	11794	11670	0	107	8	81
						12973	9									
06	106590 X	51362	-0-	-55228	-0-	40707	3	204	4	Y	9501	9461	0	53	8	68
						10451	9									
07	77562 X	61807	-0-	-15755	-0-	52176	3	9631	9	Y	8755	8781	0			42

CBR 35-38-56-1A WELL #: 414H RRCID -> 289642 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10982 - 18475

02	536595 X	117906	-0-	-418689	-0-	89832	3	3600	4	Y	22249	21929	0	344	8	215
						24474	9									
03	155262 X	155262	-0-	-0-	-0-	117110	3	3762	4	Y	31264	30660	0	465	8	354
						34390	9									
04	113227 X	113227	-0-	-0-	-0-	89204	3	497	4	Y	21387	21365	0	238	8	138
						23526	9									
05	116685 X	116685	-0-	-0-	-0-	93183	3	61	4	Y	21310	21104	0	198	8	146
						23441	9									
06	92737 X	92737	-0-	-0-	-0-	74127	3	18610	9	Y	16918	16847	0	95	8	122
07	79143 X	61951	-0-	-17192	-0-	50385	3	281	4	Y	10259	10332	0			49
						11285	9									

BOOMER 33-56-1 WELL #: 404H RRCID -> 289649 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10480 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15U-55-1 WELL #: 442H RRCID -> 289657 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12086 - 19749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DELQ PR	223180	-0-	223180	671415	1812	1	199869	3	Y	16610	16663	0	7	8	268
						3228	4	18271	9							
03	944242 X	272827	-0-	-671415	-0-	1541	1	247898	3	Y	19093	19095	0	8	8	258
						2386	4	21002	9							
04	215780 X	215780	-0-	-0-	-0-	1283	1	197317	3	Y	15587	15544	0	6	8	295
						34	4	17146	9							
05	209869 X	209869	-0-	-0-	-0-	1225	1	192713	3	Y	14478	14585	0	16	8	172
						5	4	15926	9							
06	152579 X	152579	-0-	-0-	-0-	1048	1	137402	3	Y	11263	11227	0	4	8	204
						1740	4	12389	9							
07	142445 X	NO RPT	-0-	-142445	-0-					Y	NO RPT					204

YMC 9 WELL #: 416H RRCID -> 289967 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 10794 PERF.11106 - 16205

02	72996 X	50520	-0-	-22476	-0-	40262	3	949	4	Y	8463	8319	0	152	8	44
						9309	9									
03	80817 X	56582	-0-	-24235	-0-	46205	3	320	4	Y	9143	8950	0	179	8	58
						10057	9									
04	78210 X	48804	-0-	-29406	-0-	39473	3	642	4	Y	7899	7812	0	108	8	37
						8689	9									
05	77438 X	47601	-0-	-29837	-0-	39272	3	2	4	Y	7570	7486	0	82	8	39
						8327	9									
06	65190 X	46602	-0-	-18588	-0-	39223	3	79	4	Y	6636	6595	0	49	8	31
						7300	9									
07	56575 X	54305	-0-	-2270	-0-	47008	3	108	4	Y	6535	6538	0			28
						7189	9									

CBR 9-4I-56-1 WELL #: 428H RRCID -> 290032 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 11001 PERF.11270 - 21656

02	137648 X	78060	-0-	-59588	-0-	65112	3	1108	4	Y	10764	10780	0			57
						11840	9									
03	152396 X	94453	-0-	-57943	-0-	80040	3	648	4	Y	12514	12491	0			80
						13765	9									
04	147480 X	87168	-0-	-60312	-0-	74544	3	102	4	Y	11384	11410	0			54
						12522	9									
05	150133 X	49841	-0-	-100292	-0-	42559	3	115	4	Y	6515	6535	0			34
						7167	9									
06	111600 X	75495	-0-	-36105	-0-	64725	3	188	4	Y	9620	9609	0			45
						10582	9									
07	94457 X	91229	-0-	-3228	-0-	79561	3	62	4	Y	10551	10550	0			46
						11606	9									

CBR 9-4K-56-1 WELL #: 431H RRCID -> 290034 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11700 - 22086

02	246064 X	246064	-0-	-0-	-0-	223304	3	1205	4	Y	19595	19624	0			104
						21555	9									
03	332585 X	332585	-0-	-0-	-0-	304937	3	105	4	Y	25039	24982	0			161
						27543	9									
04	257319 X	257319	-0-	-0-	-0-	236251	3	639	4	Y	18572	18644	0			89
						20429	9									
05	166288 X	166288	-0-	-0-	-0-	150848	3	15440	9	Y	14036	14051	0			74
06	174114 X	174114	-0-	-0-	-0-	158099	3	4	4	Y	14555	14561	0			68
						16011	9									
*07	192640 X	192640	-0-	-0-	-0-	174955	3	136	4	Y	15954	15953	0			69
						17549	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4L-56-1 WELL #: 451H RRCID -> 290035 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12117 - 22502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	167027 X	167027	-0-	-0-	-0-	155556	3	3248	4	Y	7475	6935	0	553	8	37
						8223	9									
03	153729 X	153729	-0-	-0-	-0-	146775	3	6954	9	Y	6322	5821	0	501	8	37
04	147480 X	144513	-0-	-2967	-0-	137367	3	7146	9	Y	6496	6189	0	315	8	29
05	152396 X	96629	-0-	-55767	-0-	91435	3	7	4	Y	4715	4580	0	140	8	24
						5187	9									
06	147480 X	98906	-0-	-48574	-0-	93553	3	719	4	Y	4213	4122	0	96	8	19
						4634	9									
07	152396 X	143574	-0-	-8822	-0-	136015	3	1246	4	Y	5739	5733	0			25
						6313	9									

LINDSAY 9-4B-55-1 WELL #: 401H RRCID -> 290063 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11566 - 21947

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	90	-0-	90	90	65	3	15	4	Y	9	8	0			1
						10	9									
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	90					Y	NO RPT					1

LINDSAY 2 WELL #: 441H RRCID -> 290065 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12351 - 17047

02	192080 X	118325	-0-	-73755	-0-	104264	3	7200	4	Y	6237	6278	0			62
						6861	9									
03	212660 X	145696	-0-	-66964	-0-	135824	3	1946	4	Y	7205	7175	0			92
						7926	9									
04	205800 X	130613	-0-	-75187	-0-	123582	3	324	4	Y	6097	6113	0			76
						6707	9									
05	182404 X	123238	-0-	-59166	-0-	117035	3	80	4	Y	5566	5596	0			46
						6123	9									
06	157320 X	109287	-0-	-48033	-0-	101422	3	2465	4	Y	4909	4894	0			61
						5400	9									
07	145700 X	60924	-0-	-84776	-0-	56976	3	12	4	Y	3578	3573	0			66
						3936	9									

HERC STATE 6-15-54-4E WELL #: 434H RRCID -> 290089 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11299 - 21610

02	137284 X	53755	-0-	-83529	-0-	37618	3	5618	4	Y	9563	9582	0			117
						10519	9									
03	151993 X	71630	-0-	-80363	-0-	54995	3	3819	4	Y	11651	11552	0			216
						12816	9									
04	147090 X	97218	-0-	-49872	-0-	78993	3	1708	4	Y	15015	15022	0			209
						16517	9									
05	119231 X	119231	-0-	-0-	-0-	102595	3	16636	9	Y	15124	15004	0			329
06	98809 X	98809	-0-	-0-	-0-	84095	3	14714	9	Y	13376	13484	0			221
*07	122888 X	122888	-0-	-0-	-0-	109264	3	13624	9	Y	12385	12409	1			197

HERC STATE 6-15-54-4D WELL #: 413H RRCID -> 290107 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11094 - 21404

02	250404 X	143650	-0-	-106754	-0-	96465	3	17798	4	Y	26715	26805	0			326
						29387	9									
03	277233 X	118792	-0-	-158441	-0-	90836	3	3915	4	Y	21855	21775	0			406
						24041	9									
04	268290 X	106037	-0-	-162253	-0-	82734	3	1539	4	Y	19785	19915	0			276
						21764	9									
05	173042 X	94582	-0-	-78460	-0-	78323	3	17	4	Y	14765	14720	0			321
						16242	9									
06	167310 X	103771	-0-	-63539	-0-	83203	3	597	4	Y	18155	18176	0			300
						19971	9									
07	159030 X	120794	-0-	-38236	-0-	102850	3	76	4	Y	16244	16285	1			259
						17868	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HERC STATE 6-15-54-4B WELL #: 433H RRCID -> 290108 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11434 - 21737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	107660	X	34127	-0-	-73533	-0-	1878	1	25570	3	Y	5462	5463	0			74
							671	4	6008	9							
03	119195	X	59957	-0-	-59238	-0-	3009	1	42531	3	Y	9707	9661	0			120
							3739	4	10678	9							
04	115350	X	57988	-0-	-57362	-0-	2962	1	44292	3	Y	9512	9505	0			127
							271	4	10463	9							
05	90768	X	60887	-0-	-29881	-0-	3198	1	47378	3	Y	9374	9378	0			123
							10311	9									
06	59919	X	59919	-0-	-0-	-0-	3353	1	46212	3	Y	9254	9271	0			106
							175	4	10179	9							
*07	80370	X	80370	-0-	-0-	-0-	3421	1	67688	3	Y	8384	8422	1			68
							39	4	9222	9							

HERC STATE 6-15-54-4C WELL #: 421H RRCID -> 290110 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11397 - 21652

02	100548	X	29652	-0-	-70896	-0-	1409	1	17115	3	Y	6456	6455	0			87
							4026	4	7102	9							
03	111321	X	64197	-0-	-47124	-0-	3240	1	41756	3	Y	11542	11487	0			142
							6505	4	12696	9							
04	107730	X	51231	-0-	-56499	-0-	2762	1	36897	3	Y	9710	9723	0			129
							891	4	10681	9							
05	65968	X	50706	-0-	-15262	-0-	2589	1	38209	3	Y	9007	9018	0			118
							9908	9									
06	62130	X	47164	-0-	-14966	-0-	2561	1	35133	3	Y	8609	8628	0			99
							9470	9									
07	64201	X	61411	-0-	-2790	-0-	2499	1	49431	3	Y	8619	8648	1			70
							9481	9									

HERC STATE 6-15-54-4A WELL #: 412H RRCID -> 290125 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11275 - 21569

02	107660	X	80067	-0-	-27593	-0-	3933	1	55563	3	Y	14084	14089	0			190
							5079	4	15492	9							
03	119195	X	87731	-0-	-31464	-0-	3940	1	62975	3	Y	14957	14963	0			184
							4363	4	16453	9							
04	115350	X	83424	-0-	-31926	-0-	3933	1	62784	3	Y	14913	14899	0			198
							303	4	16404	9							
05	119195	X	84887	-0-	-34308	-0-	3937	1	65077	3	Y	14430	14439	0			189
							15873	9									
06	115350	X	80894	-0-	-34456	-0-	4004	1	62386	3	Y	13185	13223	0			151
							14504	9									
*07	110418	X	110418	-0-	-0-	-0-	4618	1	91375	3	Y	13114	13158	1			107
							14425	9									

LINDSAY 2 WELL #: 442H RRCID -> 290330 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 12293 PERF.12490 - 17266

02	DELQ PR		156160	-0-	156160	493289	126154	3	14890	4	N	13742	13809	0			145
							15116	9									
03	693426	X	200137	-0-	-493289	-0-	169446	3	12753	4	N	16307	16297	0			155
							17938	9									
04	173880	X	160086	-0-	-13794	-0-	145600	3	124	4	N	13056	13097	0			114
							14362	9									
05	140109	X	140109	-0-	-0-	-0-	128178	3	38	4	N	10812	10748	0			178
							11893	9									
06	173880	X	93760	-0-	-80120	-0-	85122	3	723	4	N	7195	7197	0			176
							7915	9									
07	179676	X	NO RPT	-0-	-179676	-0-					N	NO RPT					176

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

MAHOGANY 13-24-56-1B WELL #: 411H RRCID -> 290363 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11298 - 21324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	50682	-0-	50682	50682	39824	3	93	4	Y	9786	8880	0	432	1	412
						10765	9					62	8			
06	SHUT IN	305638	-0-	305638	356320	236682	3	5775	4	Y	57437	52413	0	4982	1	203
						63181	9					251	8			
*07	263655 X	NO RPT	-0-	-263655	92665					Y	NO RPT					203

MAHOGANY 13-24-56-1C WELL #: 422H RRCID -> 290419 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11515 - 21761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	93635 X	93635	-0-	-0-	-0-	69843	3	6663	4	Y	15572	14112	0	687	1	655
						17129	9					118	8			
*06	310670 X	310670	-0-	-0-	-0-	243900	3	11662	4	Y	50098	45945	0	4367	1	177
						55108	9					264	8			
*07	213063 X	NO RPT	-0-	-213063	-0-					Y	NO RPT					177

MAHOGANY 13-24-56-1A WELL #: 421H RRCID -> 290420 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11570 - 21571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	56200	-0-	56200	56200	46699	3	177	4	Y	8476	7673	0	374	1	356
						9324	9					73	8			
06	SHUT IN	258298	-0-	258298	314498	209106	3	2368	4	Y	42567	38860	0	3694	1	150
						46824	9					219	8			
*07	239103 X	NO RPT	-0-	-239103	75395					Y	NO RPT					150

CBR 24-56-1G WELL #: 424H RRCID -> 290423 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11813 - 16286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	32619	-0-	32619	32619	26277	3	92	4	Y	5682	5581	0	41	8	60
						6250	9									
*06	SHUT IN	128583	-0-	128583	161202	96069	3	8515	4	Y	21817	21803	0			74
						23999	9									
*07	94457 X	NO RPT	-0-	-94457	66745					Y	NO RPT					74

MAHOGANY 13-24-56-1E WELL #: 423H RRCID -> 290432 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11469 - 21581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	194029 X	NO RPT	-0-	-194029	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAHOGANY 13-24-56-1F WELL #: 413H RRCID -> 290433 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11430 - 21404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	75933 X	75933	-0-	-0-	-0-	59532	3	103	4	Y	14816	14566	0	93	8	157
						16298	9									
*06	296810 X	296810	-0-	-0-	-0-	232738	3	3091	4	Y	55437	55406	0			188
						60981	9									
*07	213063 X	NO RPT	-0-	-213063	-0-					Y	NO RPT					188

MAHOGANY 13-24-56-1D WELL #: 412H RRCID -> 290442 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11274 - 21263

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	83762 X	NO RPT	-0-	-83762	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIVER STATE 18-27C-54-4 WELL #: 412H RRCID -> 290550 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10962 - 20961

04	SHUT IN	115465	-0-	115465	115465	504	1	83550	3	Y	27013	25283	0	1532	1	198
						1697	4	29714	9							
05	SHUT IN	140768	-0-	140768	256233	481	1	107085	3	Y	30184	30271	0			111
						33202	9									
06	332846 X	76613	-0-	-256233	-0-	373	1	59599	3	Y	15128	15016	0	45	1	178
						16641	9									
07	140895 X	NO RPT	-0-	-140895	-0-					Y	NO RPT					178

REN STATE 13-14A WELL #: 433H RRCID -> 290551 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13218 - 22538

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN	77612	-0-	77612	77612	38899	3	961	4	Y	34320	33480	0			840
						37752	9									
06	SHUT IN	63824	-0-	63824	141436	38951	3	24873	9	Y	22612	22384	0			1068
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	141436					Y	NO RPT					1068

FIVER STATE 18-27D-54-4 WELL #: 432H RRCID -> 290555 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10976 - 21124

04	SHUT IN	122326	-0-	122326	122326	542	1	89732	3	Y	27130	25393	0	1539	1	198
						2209	4	29843	9							
05	SHUT IN	169874	-0-	169874	292200	596	1	132646	3	Y	33249	33325	0			122
						58	4	36574	9							
06	427915 X	135715	-0-	-292200	-0-	671	1	107296	3	Y	25225	24975	0	75	1	297
						27748	9									
07	107136 X	NO RPT	-0-	-107136	-0-					Y	NO RPT					297

FIVER STATE 18-27E-54-4 WELL #: 401H RRCID -> 290556 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10847 - 21169

04	SHUT IN	97586	-0-	97586	97586	445	1	73653	3	Y	19772	18505	0	1122	1	145
						1739	4	21749	9							
05	SHUT IN	134491	-0-	134491	232077	464	1	103318	3	Y	27602	27645	0			102
						347	4	30362	9							
06	297933 X	65856	-0-	-232077	-0-	296	1	47428	3	Y	13065	12974	0	39	1	154
						3760	4	14372	9							
07	107136 X	NO RPT	-0-	-107136	-0-					Y	NO RPT					154

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

FIVER STATE 18-27G-54-4 WELL #: 433H RRCID -> 290585 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11198 - 21547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	150422	-0-	150422	150422	110461	3	2191	4	Y	34336	34045	0			291
						37770	9									
05	SHUT IN	150530	-0-	150530	300952	113336	3	2657	4	Y	31397	31524	0			164
						34537	9									
06	423892 X	122940	-0-	-300952	-0-	96506	3	321	4	Y	23739	23666	0			237
						26113	9									
07	131626 X	NO RPT	-0-	-131626	-0-					Y	NO RPT					237

FIVER STATE 18-27H-54-4 WELL #: 402H RRCID -> 290586 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10811 - 21155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	172236	-0-	172236	172236	128899	3	3382	4	Y	36323	36015	0			308
						39955	9									
05	SHUT IN	191958	-0-	191958	364194	145405	3	1248	4	Y	41186	41279	0			215
						45305	9									
06	501448 X	137254	-0-	-364194	-0-	104904	3	7	4	Y	29403	29324	0			294
						32343	9									
07	155682 X	NO RPT	-0-	-155682	-0-					Y	NO RPT					294

FIVER STATE 18-27F-54-4 WELL #: 413H RRCID -> 290719 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11016 - 21386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	181158	-0-	181158	181158	134290	3	457	4	Y	42192	41834	0			358
						46411	9									
05	SHUT IN	194471	-0-	194471	375629	146450	3	48021	9	Y	43655	43785	0			228
06	508244 X	132615	-0-	-375629	-0-	100066	3	32549	9	Y	29590	29522	0			296
07	155682 X	NO RPT	-0-	-155682	-0-					Y	NO RPT					296

LINDSAY 9-4C-55-1 WELL #: 402H RRCID -> 291024 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11621 - 21996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDSAY 9-4E-55-1 WELL #: 415H RRCID -> 291025 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11818 - 22206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDSAY 9-4F-55-1 WELL #: 422H RRCID -> 291034 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 11532 PERF.12037 - 22425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDSAY 9-4G-55-1 WELL #: 423H RRCID -> 291061 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11915 - 22296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9-4D-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 291097 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11702 - 22083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CBR 27-22G-56-1 WELL #: 441H RRCID -> 291312 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 11429 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 5H RRCID -> 291112 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10449 - 14872

08	0 W	798	-0-	798	1014029	334	3	22	4	Y	402	437	0			2
						442	9									
09	0 W	2197	-0-	2197	1016226	540	3	17	4	Y	1491	1455	0	29	8	9
						1640	9									
10	0 W	2096	-0-	2096	1018322	196	3	4	4	Y	1724	1720	0	1	8	12
						1896	9									
11	0 W	2126	-0-	2126	1020448	434	3	7	4	Y	1532	1538	0			6
						1685	9									
12	0 W	14054	-0-	14054	1034502	9794	3	104	4	Y	3778	3638	0	115	8	31
						4156	9									
01	0 W	3037	-0-	3037	1037539	771	3	13	4	Y	2048	1993	0	75	1	11
						2253	9									
02	0 W	12136	-0-	12136	1049675	9425	3	299	4	Y	2193	2184	0			20
						2412	9									
03	0 W	20795	-0-	20795	1070470	17613	3	304	4	Y	2616	2605	0			31
						2878	9									
04	0 W	17233	-0-	17233	1087703	14974	3	143	4	Y	1924	1873	0	70	8	12
						2116	9									
05	0 W	17946	-0-	17946	1105649	16118	3	256	4	Y	1429	1426	0	4	8	11
						1572	9									
06	0 W	21987	-0-	21987	1127636	19661	3	289	4	Y	1852	1682	0	105	1	14
						2037	9					62	8			
*07	0 W	22704	-0-	22704	1150340	20418	3	141	4	Y	1950	1919	0	29	8	16
						2145	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 6H RRCID -> 291113 COMPL. DATE 10/17/2020 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10599 - 14980

10	0 W	57961	-0-	57961	57961	46508	3	1002	4	Y	9501	9436	0	1	8	64
						10451	9									
11	0 W	100870	-0-	100870	158831	83118	3	1323	4	Y	14935	14941	0			58
						16429	9									
12	0 W	81470	-0-	81470	240301	67165	3	711	4	Y	12358	12190	0	124	8	102
						13594	9									
01	0 W	81491	-0-	81491	321792	71105	3	1204	4	Y	8347	8101	0	305	1	43
						9182	9									
02	0 W	51861	-0-	51861	373653	44373	3	1406	4	Y	5529	5522	0			50
						6082	9									
03	0 W	54283	-0-	54283	427936	46536	3	803	4	Y	6313	6289	0			74
						6944	9									
04	0 W	50085	-0-	50085	478021	43715	3	417	4	Y	5412	5371	0	81	8	34
						5953	9									
05	0 W	47267	-0-	47267	525288	40845	3	649	4	Y	5248	5231	0	11	8	40
						5773	9									
06	0 W	41708	-0-	41708	566996	36428	3	535	4	Y	4314	3992	0	250	1	34
						4745	9					78	8			
*07	0 W	36492	-0-	36492	603488	33376	3	230	4	Y	2624	2582	0	54	8	22
						2886	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 8H RRCID -> 291117 COMPL. DATE 08/17/2020 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10683 - 15485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	66823	-0-	66823	66823	50654	3	3361	4	Y	11644	11575	0			69
							12808	9									
09	0	W	112333	-0-	112333	179156	87777	3	2791	4	Y	19786	19585	0	146	8	124
							21765	9									
10	0	W	99712	-0-	99712	278868	80027	3	1724	4	Y	16328	16339	0	3	8	110
							17961	9									
11	0	W	77932	-0-	77932	356800	63407	3	1009	4	Y	12287	12350	0			47
							13516	9									
12	0	W	72717	-0-	72717	429517	59202	3	627	4	Y	11716	11548	0	118	8	97
							12888	9									
01	0	W	59783	-0-	59783	489300	49230	3	834	4	Y	8835	8563	0	323	1	46
							9719	9									
02	0	W	41508	-0-	41508	530808	34244	3	1085	4	Y	5617	5612	0			51
							6179	9									
03	0	W	46251	-0-	46251	577059	38625	3	667	4	Y	6326	6303	0			74
							6959	9									
04	0	W	42667	-0-	42667	619726	36499	3	348	4	Y	5291	5238	0	94	8	33
							5820	9									
05	0	W	38815	-0-	38815	658541	33009	3	524	4	Y	4802	4787	0	12	8	36
							5282	9									
06	0	W	35561	-0-	35561	694102	30472	3	448	4	Y	4219	3888	0	243	1	33
							4641	9					91	8			
*07	0	W	33666	-0-	33666	727768	29102	3	201	4	Y	3966	3900	0	66	8	33
							4363	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 29H RRCID -> 291118 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10899 - 15701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	69425	-0-	69425	69425	55783	3	3701	4	Y	9037	8983	0			54
							9941	9									
09	0	W	102837	-0-	102837	172262	86249	3	2743	4	Y	12586	12383	0	179	8	78
							13845	9									
10	0	W	89951	-0-	89951	262213	77518	3	1669	4	Y	9785	9794	0	3	8	66
							10764	9									
11	0	W	79049	-0-	79049	341262	69085	3	1100	4	Y	8058	8093	0			31
							8864	9									
12	0	W	74377	-0-	74377	415639	65476	3	693	4	Y	7462	7262	0	170	8	61
							8208	9									
01	0	W	69351	-0-	69351	484990	61808	3	1047	4	Y	5905	5719	0	216	1	31
							6496	9									
02	0	W	50819	-0-	50819	535809	44917	3	1423	4	Y	4072	4066	0			37
							4479	9									
03	0	W	58551	-0-	58551	594360	52369	3	904	4	Y	4798	4779	0			56
							5278	9									
04	0	W	44331	-0-	44331	638691	39446	3	376	4	Y	4099	3994	0	136	8	25
							4509	9									
05	0	W	43627	-0-	43627	682318	38777	3	616	4	Y	3849	3828	0	17	8	29
							4234	9									
06	0	W	39120	-0-	39120	721438	34818	3	512	4	Y	3445	3118	0	195	1	26
							3790	9					135	8			
*07	0	W	38423	-0-	38423	759861	34423	3	237	4	Y	3421	3317	0	102	8	28
							3763	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 12H RRCID -> 291119 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9749 PERF.10259 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	90062	-0-	90062	990675	68554	3	4549	4	Y	15417	15511	0			92
							16959	9									
09	0	W	61082	-0-	61082	1051757	48503	3	1542	4	Y	10034	9934	0	129	8	63
							11037	9									
10	0	W	46374	-0-	46374	1098131	37292	3	803	4	Y	7526	7535	0	3	8	51
							8279	9									
11	0	W	12267	-0-	12267	1110398	9497	3	151	4	Y	2381	2423	0			9
							2619	9									
12	0	W	13452	-0-	13452	1123850	10807	3	114	4	Y	2301	2156	0	136	8	18
							2531	9									
01	0	W	13334	-0-	13334	1137184	10897	3	185	4	Y	2047	1979	0	75	1	11
							2252	9									
02	0	W	10142	-0-	10142	1147326	8305	3	263	4	Y	1431	1429	0			13
							1574	9									
03	0	W	13078	-0-	13078	1160404	11035	3	191	4	Y	1684	1677	0			20
							1852	9									
04	0	W	15759	-0-	15759	1176163	13456	3	128	4	Y	1977	1790	0	196	8	11
							2175	9									
05	0	W	20980	-0-	20980	1197143	18337	3	291	4	Y	2138	2106	0	27	8	16
							2352	9									
06	0	W	17816	-0-	17816	1214959	15434	3	227	4	Y	1959	1651	0	103	1	14
							2155	9					207	8			
*07	0	W	16850	-0-	16850	1231809	14777	3	102	4	Y	1792	1629	0	163	8	14
							1971	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 25H RRCID -> 291120 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10710 - 15187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	20516	-0-	20516	823657	16527	3	1097	4	Y	2629	2655	0			16
							2892	9									
09	0	W	23655	-0-	23655	847312	19598	3	623	4	Y	3122	3049	0	70	8	19
							3434	9									
10	0	W	30788	-0-	30788	878100	26062	3	561	4	Y	3786	3778	0	2	8	25
							4165	9									
11	0	W	41248	-0-	41248	919348	35398	3	564	4	Y	4805	4811	0			19
							5286	9									
12	0	W	47654	-0-	47654	967002	42332	3	448	4	Y	4431	4311	0	103	8	36
							4874	9									
01	0	W	41350	-0-	41350	1008352	35675	3	604	4	Y	4610	4454	0	168	1	24
							5071	9									
02	0	W	32733	-0-	32733	1041085	28198	3	894	4	Y	3310	3304	0			30
							3641	9									
03	0	W	41221	-0-	41221	1082306	36155	3	624	4	Y	4038	4021	0			47
							4442	9									
04	0	W	40822	-0-	40822	1123128	36445	3	347	4	Y	3664	3569	0	120	8	22
							4030	9									
05	0	W	39509	-0-	39509	1162637	35135	3	558	4	Y	3469	3450	0	15	8	26
							3816	9									
06	0	W	35110	-0-	35110	1197747	31333	3	460	4	Y	3015	2733	0	171	1	23
							3317	9					114	8			
*07	0	W	33524	-0-	33524	1231271	30129	3	208	4	Y	2897	2807	0	89	8	24
							3187	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 30H RRCID -> 291121 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9620 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	33786	-0-	33786	947927	27044	3	1794	4	Y	4498	4549	0			27
							4948	9									
09	0	W	40081	-0-	40081	988008	32759	3	1042	4	Y	5709	5652	0	48	8	36
							6280	9									
10	0	W	39849	-0-	39849	1027857	33358	3	718	4	Y	5248	5248	0	1	8	35
							5773	9									
11	0	W	41764	-0-	41764	1069621	35325	3	562	4	Y	5343	5357	0			21
							5877	9									
12	0	W	40562	-0-	40562	1110183	34478	3	365	4	Y	5199	5095	0	82	8	43
							5719	9									
01	0	W	36369	-0-	36369	1146552	30910	3	523	4	Y	4487	4343	0	164	1	23
							4936	9									
02	0	W	30092	-0-	30092	1176644	25286	3	801	4	Y	3641	3631	0			33
							4005	9									
03	0	W	36682	-0-	36682	1213326	31400	3	542	4	Y	4309	4292	0			50
							4740	9									
04	0	W	37105	-0-	37105	1250431	32234	3	307	4	Y	4149	4060	0	113	8	26
							4564	9									
05	0	W	36729	-0-	36729	1287160	31738	3	504	4	Y	4079	4059	0	15	8	31
							4487	9									
06	0	W	32300	-0-	32300	1319460	27845	3	409	4	Y	3678	3354	0	210	1	28
							4046	9					117	8			
*07	0	W	31419	-0-	31419	1350879	27119	3	187	4	Y	3739	3646	0	90	8	31
							4113	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 31H RRCID -> 291122 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 9609 - 14488

08	0	W	55181	-0-	55181	1054525	42997	3	2853	4	Y	8483	8544	0			50
							9331	9									
09	0	W	33068	-0-	33068	1087593	26428	3	840	4	Y	5273	5255	0	35	8	33
							5800	9									
10	0	W	49957	-0-	49957	1137550	41333	3	890	4	Y	7031	7016	0	1	8	47
							7734	9									
11	0	W	49892	-0-	49892	1187442	41910	3	667	4	Y	6650	6671	0			26
							7315	9									
12	0	W	48550	-0-	48550	1235992	40633	3	430	4	Y	6806	6686	0	90	8	56
							7487	9									
01	0	W	40392	-0-	40392	1276384	33750	3	572	4	Y	5518	5344	0	201	1	29
							6070	9									
02	0	W	35159	-0-	35159	1311543	29214	3	926	4	Y	4563	4551	0			41
							5019	9									
03	0	W	44590	-0-	44590	1356133	37726	3	651	4	Y	5648	5623	0			66
							6213	9									
04	0	W	44678	-0-	44678	1400811	38430	3	366	4	Y	5347	5258	0	122	8	33
							5882	9									
05	0	W	43088	-0-	43088	1443899	36730	3	584	4	Y	5249	5226	0	16	8	40
							5774	9									
06	0	W	39138	-0-	39138	1483037	33425	3	491	4	Y	4747	4354	0	273	1	37
							5222	9					123	8			
*07	0	W	38245	-0-	38245	1521282	32762	3	226	4	Y	4779	4680	0	96	8	40
							5257	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 7H RRCID -> 291123 COMPL. DATE 10/18/2020 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10432 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	43867	-0-	43867	43867	34155	3	736	4	Y	8160	8103	0	2	8	55
							8976	9									
11	0	W	84701	-0-	84701	128568	67308	3	1072	4	Y	14837	14835	0			57
							16321	9									
12	0	W	63967	-0-	63967	192535	50592	3	535	4	Y	11673	11434	0	200	8	96
							12840	9									
01	0	W	51558	-0-	51558	244093	41808	3	708	4	Y	8220	7973	0	300	1	43
							9042	9									
02	0	W	36831	-0-	36831	280924	29968	3	950	4	Y	5375	5369	0			49
							5913	9									
03	0	W	39393	-0-	39393	320317	32073	3	554	4	Y	6151	6128	0			72
							6766	9									
04	0	W	35194	-0-	35194	355511	29444	3	281	4	Y	4972	4850	0	164	8	30
							5469	9									
05	0	W	32265	-0-	32265	387776	27893	3	443	4	Y	3572	3555	0	20	8	27
							3929	9									
06	0	W	28334	-0-	28334	416110	24209	3	356	4	Y	3426	3085	0	193	1	26
							3769	9					149	8			
*07	0	W	26744	-0-	26744	442854	23167	3	160	4	Y	3106	3000	0	107	8	25
							3417	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 13H RRCID -> 291124 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10782 - 14700

11	0	W	4581	-0-	4581	4581	3765	3	60	4	Y	687	684	0			3
							756	9									
12	0	W	31293	-0-	31293	35874	25825	3	273	4	Y	4723	4441	0	248	8	37
							5195	9									
01	0	W	25993	-0-	25993	61867	21660	3	367	4	Y	3605	3491	0	132	1	19
							3966	9									
02	0	W	14341	-0-	14341	76208	12219	3	387	4	Y	1577	1582	0			14
							1735	9									
03	0	W	20307	-0-	20307	96515	17358	3	300	4	Y	2408	2394	0			28
							2649	9									
04	0	W	22894	-0-	22894	119409	19314	3	184	4	Y	3087	2879	0	218	8	18
							3396	9									
05	0	W	22150	-0-	22150	141559	18599	3	295	4	Y	2960	2928	0	28	8	22
							3256	9									
06	0	W	18569	-0-	18569	160128	15686	3	230	4	Y	2412	2098	0	131	1	18
							2653	9					187	8			
*07	0	W	18838	-0-	18838	178966	15585	3	107	4	Y	2860	2707	0	148	8	23
							3146	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 14H RRCID -> 291126 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10368 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	40734	-0-	40734	40734	31458	3	2087	4	Y	6535	6496	0			39
							7189	9									
09	0	W	115164	-0-	115164	155898	91991	3	2925	4	Y	18407	18098	0	233	8	115
							20248	9									
10	0	W	117319	-0-	117319	273217	95766	3	2062	4	Y	17719	17709	0	6	8	119
							19491	9									
11	0	W	74963	-0-	74963	348180	62285	3	992	4	Y	10624	10702	0			41
							11686	9									
12	0	W	61691	-0-	61691	409871	50930	3	539	4	Y	9293	8985	0	274	8	75
							10222	9									
01	0	W	50395	-0-	50395	460266	41859	3	709	4	Y	7115	6893	0	260	1	37
							7827	9									
02	0	W	42202	-0-	42202	502468	34753	3	1101	4	Y	5771	5756	0			52
							6348	9									
03	0	W	49188	-0-	49188	551656	41214	3	712	4	Y	6602	6577	0			77
							7262	9									
04	0	W	40912	-0-	40912	592568	34526	3	329	4	Y	5506	5281	0	269	8	33
							6057	9									
05	0	W	39401	-0-	39401	631969	33245	3	528	4	Y	5116	5076	0	34	8	39
							5628	9									
06	0	W	36734	-0-	36734	668703	31052	3	456	4	Y	4751	4232	0	265	1	36
							5226	9					257	8			
*07	0	W	36515	-0-	36515	705218	30964	3	214	4	Y	4852	4652	0	197	8	39
							5337	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 9H RRCID -> 291130 COMPL. DATE 08/14/2020 TOTAL DEPTH 10003 PERF.10543 - 15044

08	0	W	78629	-0-	78629	78629	59364	3	3939	4	Y	13933	13850	0			83
							15326	9									
09	0	W	119289	-0-	119289	197918	92750	3	2949	4	Y	21445	21189	0	205	8	134
							23590	9									
10	0	W	82413	-0-	82413	280331	64758	3	1395	4	Y	14782	14813	0	4	8	99
							16260	9									
11	0	W	72354	-0-	72354	352685	56931	3	906	4	Y	13197	13245	0			51
							14517	9									
12	0	W	58627	-0-	58627	411312	45642	3	483	4	Y	11365	11088	0	235	8	93
							12502	9									
01	0	W	51323	-0-	51323	462635	40167	3	680	4	Y	9524	9220	0	347	1	50
							10476	9									
02	0	W	33980	-0-	33980	496615	26305	3	834	4	Y	6219	6213	0			56
							6841	9									
03	0	W	40751	-0-	40751	537366	32039	3	553	4	Y	7417	7387	0			86
							8159	9									
04	0	W	37113	-0-	37113	574479	29439	3	281	4	Y	6721	6560	0	206	8	41
							7393	9									
05	0	W	35512	-0-	35512	609991	28220	3	448	4	Y	6222	6190	0	26	8	47
							6844	9									
06	0	W	31244	-0-	31244	641235	24919	3	366	4	Y	5417	4913	0	308	1	42
							5959	9					201	8			
*07	0	W	26226	-0-	26226	667461	20566	3	142	4	Y	5016	4869	0	148	8	41
							5518	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 11H RRCID -> 291131 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 9703 PERF.10098 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	9944	-0-	9944	366595	7961	3	528	4	Y	1323	1338	0			8
							1455	9									
09	0	W	11034	-0-	11034	377629	8902	3	283	4	Y	1681	1628	0	51	8	10
							1849	9									
10	0	W	6926	-0-	6926	384555	5584	3	120	4	Y	1111	1113	0	1	8	7
							1222	9									
11	0	W	8249	-0-	8249	392804	6779	3	108	4	Y	1238	1240	0			5
							1362	9									
12	0	W	7692	-0-	7692	400496	6188	3	65	4	Y	1308	1220	0	83	8	10
							1439	9									
01	0	W	6736	-0-	6736	407232	5461	3	92	4	Y	1075	1040	0	39	1	6
							1183	9									
02	0	W	5393	-0-	5393	412625	4357	3	138	4	Y	816	815	0			7
							898	9									
03	0	W	8487	-0-	8487	421112	7061	3	122	4	Y	1185	1178	0			14
							1304	9									
04	0	W	8996	-0-	8996	430108	7557	3	72	4	Y	1243	1081	0	169	8	7
							1367	9									
05	0	W	8781	-0-	8781	438889	7451	3	118	4	Y	1102	1079	0	22	8	8
							1212	9									
06	0	W	7558	-0-	7558	446447	6275	3	92	4	Y	1083	872	0	55	1	7
							1191	9					157	8			
*07	0	W	7193	-0-	7193	453640	6022	3	42	4	Y	1026	911	0	114	8	8
							1129	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 27H RRCID -> 291132 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10782 - 15163

11	0	W	17250	-0-	17250	17250	15127	3	241	4	Y	1711	1704	0			7
							1882	9									
12	0	W	79625	-0-	79625	96875	70061	3	742	4	Y	8020	7760	0	202	8	65
							8822	9									
01	0	W	58869	-0-	58869	155744	51930	3	879	4	Y	5509	5344	0	201	1	29
							6060	9									
02	0	W	37788	-0-	37788	193532	33301	3	1055	4	Y	3120	3121	0			28
							3432	9									
03	0	W	44427	-0-	44427	237959	39524	3	682	4	Y	3837	3820	0			45
							4221	9									
04	0	W	39355	-0-	39355	277314	35188	3	335	4	Y	3484	3373	0	135	8	21
							3832	9									
05	0	W	36539	-0-	36539	313853	32841	3	522	4	Y	2887	2869	0	17	8	22
							3176	9									
06	0	W	32749	-0-	32749	346602	29797	3	438	4	Y	2285	2040	0	128	1	17
							2514	9					122	8			
*07	0	W	29860	-0-	29860	376462	27051	3	187	4	Y	2384	2292	0	90	8	19
							2622	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 3H RRCID -> 291140 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10366 - 14933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	13589	-0-	13589	790611	11405	3	757	4	Y	1297	1317	0			8
							1427	9									
09	0	W	23256	-0-	23256	813867	20121	3	640	4	Y	2268	2242	0	20	8	14
							2495	9									
10	0	W	19117	-0-	19117	832984	16503	3	355	4	Y	2054	2053	0	1	8	14
							2259	9									
11	0	W	12061	-0-	12061	845045	8799	3	140	4	Y	2838	2841	0			11
							3122	9									
12	0	W	26873	-0-	26873	871918	22182	3	235	4	Y	4051	3936	0	93	8	33
							4456	9									
01	0	W	22440	-0-	22440	894358	18372	3	311	4	Y	3415	3305	0	125	1	18
							3757	9									
02	0	W	17232	-0-	17232	911590	14782	3	468	4	Y	1802	1804	0			16
							1982	9									
03	0	W	22841	-0-	22841	934431	19633	3	339	4	Y	2608	2594	0			30
							2869	9									
04	0	W	20558	-0-	20558	954989	18766	3	179	4	Y	1466	1459	0	28	8	9
							1613	9									
05	0	W	19833	-0-	19833	974822	18201	3	289	4	Y	1221	1219	0	2	8	9
							1343	9									
06	0	W	16140	-0-	16140	990962	15061	3	221	4	Y	780	729	0	46	1	6
							858	9					8	8			
*07	0	W	21374	-0-	21374	1012336	19663	3	136	4	Y	1432	1380	0	46	8	12
							1575	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 21H RRCID -> 291141 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10791 - 14700

08	64170	X	17818	-0-	-46352	-0-	14511	3	963	4	Y	2131	2131	0			13
							2344	9									
09	62100	X	37905	-0-	-24195	-0-	32443	3	1032	4	Y	4027	4015	0			25
							4430	9									
10	64170	X	27942	-0-	-36228	-0-	23834	3	513	4	Y	3268	3271	0			22
							3595	9									
11	62100	X	33201	-0-	-28899	-0-	27375	3	436	4	Y	4900	4903	0			19
							5390	9									
12	64170	X	23651	-0-	-40519	-0-	21791	3	231	4	Y	1481	1488	0			12
							1629	9									
01	64170	X	24250	-0-	-39920	-0-	22306	3	378	4	Y	1424	1377	0	52	1	7
							1566	9									
02	57960	X	18486	-0-	-39474	-0-	16148	3	512	4	Y	1660	1652	0			15
							1826	9									
03	64170	X	30185	-0-	-33985	-0-	25922	3	448	4	Y	3468	3443	0			40
							3815	9									
04	62100	X	30205	-0-	-31895	-0-	25493	3	243	4	Y	4063	4077	0			26
							4469	9									
05	64170	X	29486	-0-	-34684	-0-	24958	3	397	4	Y	3755	3752	0			29
							4131	9									
06	62100	X	29635	-0-	-32465	-0-	26225	3	385	4	Y	2750	2595	0	162	1	22
							3025	9									
*07	64170	X	26921	-0-	-37249	-0-	24508	3	169	4	Y	2040	2045	0			17
							2244	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 23H RRCID -> 291148 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10323 PERF.10699 - 15203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	96937	X	19959	-0-	-76978	-0-	16986	3	1127	4	Y	1678	1712	0			10
							1846	9									
09	93810	X	19778	-0-	-74032	-0-	17324	3	551	4	Y	1730	1700	0	29	8	11
							1903	9									
10	96937	X	27720	-0-	-69217	-0-	24384	3	525	4	Y	2555	2548	0	1	8	17
							2811	9									
11	93810	X	41110	-0-	-52700	-0-	36330	3	578	4	Y	3820	3822	0			15
							4202	9									
12	96937	X	43745	-0-	-53192	-0-	38930	3	412	4	Y	4003	3888	0	97	8	33
							4403	9									
01	96937	X	40472	-0-	-56465	-0-	36052	3	611	4	Y	3463	3352	0	126	1	18
							3809	9									
02	87556	X	29760	-0-	-57796	-0-	26273	3	833	4	Y	2413	2409	0			22
							2654	9									
03	96937	X	37223	-0-	-59714	-0-	33445	3	577	4	Y	2910	2898	0			34
							3201	9									
04	93810	X	35419	-0-	-58391	-0-	32210	3	307	4	Y	2638	2544	0	112	8	16
							2902	9									
05	96937	X	36174	-0-	-60763	-0-	33010	3	524	4	Y	2400	2383	0	15	8	18
							2640	9									
06	93810	X	32316	-0-	-61494	-0-	29558	3	434	4	Y	2113	1887	0	118	1	16
							2324	9					110	8			
*07	96937	X	32796	-0-	-64141	-0-	30242	3	209	4	Y	2132	2044	0	87	8	17
							2345	9									

KATE 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 291156 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11325 - 22072

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

KATE 33-40 WELL #: 11H RRCID -> 291157 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10950 - 21803

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

KATE 33-40 WELL #: 12H RRCID -> 291161 COMPL. DATE 08/26/2020 TOTAL DEPTH 10544 PERF.11041 - 21651

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 1H RRCID -> 291162 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF.10500 - 15346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	19653	-0-	19653	2071877	16410	3	1089	4	Y	1958	1998	0			111
							2154	9									
09	0	W	21386	-0-	21386	2093263	17978	3	572	4	Y	2578	2551	0	23	8	115
							2836	9									
10	0	W	32681	-0-	32681	2125944	26484	3	570	4	Y	5115	5096	0	1	8	133
							5627	9									
11	0	W	26608	-0-	26608	2152552	23118	3	368	4	Y	2838	2861	0			110
							3122	9									
12	0	W	23819	-0-	23819	2176371	21000	3	222	4	Y	2361	2326	0	27	8	118
							2597	9									
01	0	W	16766	-0-	16766	2193137	15628	3	265	4	Y	794	780	0	29	1	103
							873	9									
02	0	W	16867	-0-	16867	2210004	15079	3	478	4	Y	1191	1184	0			110
							1310	9									
03	0	W	23480	-0-	23480	2233484	19203	3	332	4	Y	3586	3555	0			141
							3945	9									
04	0	W	26696	-0-	26696	2260180	23261	3	222	4	Y	2921	2849	0	96	8	117
							3213	9									
05	0	W	27764	-0-	27764	2287944	23630	3	375	4	Y	3417	3397	0	12	8	125
							3759	9									
06	0	W	29041	-0-	29041	2316985	24738	3	363	4	Y	3582	3246	0	203	1	126
							3940	9					132	8			
*07	0	W	42313	-0-	42313	2359298	36544	3	252	4	Y	5015	4885	0	116	8	140
							5517	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 4H RRCID -> 291163 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 10205 PERF.10418 - 14901

08	0	W	14617	-0-	14617	1103762	9950	3	660	4	Y	3643	3680	0			22
							4007	9									
09	0	W	23526	-0-	23526	1127288	19005	3	604	4	Y	3561	3481	0	80	8	22
							3917	9									
10	0	W	21166	-0-	21166	1148454	19022	3	410	4	Y	1576	1586	0	1	8	11
							1734	9									
11	0	W	25791	-0-	25791	1174245	23246	3	370	4	Y	1977	1980	0			8
							2175	9									
12	0	W	31685	-0-	31685	1205930	26071	3	276	4	Y	4853	4733	0	88	8	40
							5338	9									
01	0	W	31869	-0-	31869	1237799	25361	3	430	4	Y	5525	5335	0	201	1	29
							6078	9									
02	0	W	26500	-0-	26500	1264299	20914	3	663	4	Y	4475	4463	0			41
							4923	9									
03	0	W	30331	-0-	30331	1294630	25333	3	437	4	Y	4146	4139	0			48
							4561	9									
04	0	W	22466	-0-	22466	1317096	21586	3	206	4	Y	613	638	0	19	8	4
							674	9									
05	0	W	26816	-0-	26816	1343912	24498	3	389	4	Y	1754	1740	0	5	8	13
							1929	9									
06	0	W	20609	-0-	20609	1364521	19292	3	283	4	Y	940	867	0	54	1	7
							1034	9					25	8			
*07	0	W	19516	-0-	19516	1384037	18319	3	126	4	Y	974	953	0	20	8	8
							1071	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 2H RRCID -> 291164 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10553 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	W	17753	-0-	17753	496442	14340	3	952	4	Y	2237	2281	0			13
							2461	9									
*09	0	W	17435	-0-	17435	513877	14478	3	460	4	Y	2270	2244	0	25	8	14
							2497	9									
*10	0	W	29911	-0-	29911	543788	25202	3	543	4	Y	3787	3775	0	1	8	25
							4166	9									
*11	0	W	30200	-0-	30200	573988	28127	3	448	4	Y	1477	1496	0			6
							1625	9									
*12	0	W	28342	-0-	28342	602330	27277	3	289	4	Y	705	696	0	9	8	6
							776	9									
*01	0	W	27387	-0-	27387	629717	26165	3	443	4	Y	708	684	0	26	1	4
							779	9									
*02	0	W	24937	-0-	24937	654654	21916	3	694	4	Y	2115	2100	0			19
							2327	9									
*03	0	W	32645	-0-	32645	687299	27708	3	478	4	Y	4054	4026	0			47
							4459	9									
*04	0	W	37744	-0-	37744	725043	31683	3	302	4	Y	5235	5118	0	132	8	32
							5759	9									
*05	0	W	31277	-0-	31277	756320	26368	3	419	4	Y	4082	4062	0	21	8	31
							4490	9									
*06	0	W	27554	-0-	27554	783874	23222	3	341	4	Y	3628	3313	0	207	1	28
							3991	9					111	8			
*07	0	W	35632	-0-	35632	819506	31612	3	218	4	Y	3456	3349	0	107	8	28
							3802	9									

KATE 33-40 WELL #: 13H RRCID -> 291165 COMPL. DATE 07/08/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11679 - 21600

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

KATE 33-40 WELL #: 2H RRCID -> 291191 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11304 - 21471

02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

KATE 33-40 WELL #: 21H RRCID -> 291192 COMPL. DATE 08/31/2020 TOTAL DEPTH 10769 PERF.10946 - 21908

02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

KATE 33-40 WELL #: 22H RRCID -> 291193 COMPL. DATE 07/09/2020 TOTAL DEPTH 10804 PERF.11795 - 22475

02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KATE 33-40 WELL #: 23H RRCID -> 291194 COMPL. DATE 07/11/2020 TOTAL DEPTH 10790 PERF.12332 - 22192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATE 33-40 WELL #: 31H RRCID -> 291220 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10111 - 20713

*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHOENIX (SILURIAN) 71275 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CRANE
OLSEN ENERGY INC. 621750
ESTES WELL #: 3 RRCID -> 244468 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5937 - 5955

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	143	150	1		120
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	197	172	1		145
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	211	174	1		182
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1				183
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	19				202
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	208	346	1		64

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 103 RRCID -> 076230 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 14215 PERF. N/A

02	5740	X	4602	-0-	-1138	-0-	4602	2			N	-0-				-0-
03	6355	X	6222	-0-	-133	-0-	6222	2			N	-0-				-0-
04	6150	X	4670	-0-	-1480	-0-	4670	2			N	-0-				-0-
05	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	2			N	-0-				-0-
06	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-				-0-
07	6231	X	3875	-0-	-2356	-0-	3875	2			N	-0-				-0-

PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
LA ESCALERA BLK C-1 WELL #: 1 RRCID -> 260153 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 14493 PERF.13818 - 14263

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	13122	2			N	-0-				-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) //CONT.// 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381

02	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
03	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
04	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
05	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
06	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
*07	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-

PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
ALLISON WELL #: 4701 RRCID -> 202528 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007

02	154756 X	117212	-0-	-37544	-0-	117203	2	9	9	Y	8	29	1			131
03	136121 X	133212	-0-	-2909	-0-	133197	2	15	9	Y	14					145
04	130890 X	129864	-0-	-1026	-0-	129847	2	17	9	Y	15	25	1			135
05	134726 X	122615	-0-	-12111	-0-	122475	2	140	9	Y	127	131	1			131
06	153960 X	128226	-0-	-25734	-0-	128195	2	31	9	Y	28					159
07	134199 X	130881	-0-	-3318	-0-	130874	2	7	9	Y	6					165

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632

02	12012 X	9115	-0-	-2897	-0-	9114	2	1	9	Y	1	2	1			4
03	10602 X	10165	-0-	-437	-0-	10164	2	1	9	Y	1					5
04	10230 X	9829	-0-	-401	-0-	9828	2	1	9	Y	1	2	1			4
05	10571 X	9826	-0-	-745	-0-	9824	2	2	9	Y	2	2	1			4
06	11670 X	9765	-0-	-1905	-0-	9763	2	2	9	Y	2					6
07	10168 X	7376	-0-	-2792	-0-	7375	2	1	9	Y	1					7

PINON (OVERTHRUST) 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
LONGFELLOW WELL #: 401 RRCID -> 103417 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5166 - 5312

02	1260 N	1121	-0-	-139	-0-	126	1	993	2	N	2	2	1			2
						2	9									
03	1364 N	1234	-0-	-130	-0-	148	1	1084	2	N	2	1	0	1	1	2
						2	9									
04	1320 N	1276	-0-	-44	-0-	147	1	1128	2	N	1	1	1			2
						1	9									
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	160	1	1206	2	N	1	1	1			2
						1	9									
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	140	1	1218	2	N	1	1	1			2
						1	9									
*07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	168	1	1210	2	N	1					3
						1	9									

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

02	1092 N	930	-0-	-162	-0-	930	2			Y	-0-	-0-
03	1333 N	1196	-0-	-137	-0-	1196	2			Y	-0-	-0-
04	1140 N	1112	-0-	-28	-0-	1112	2			Y	-0-	-0-
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-	-0-
06	1170 N	1065	-0-	-105	-0-	1064	2	1	9	Y	1	1
07	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	1145	2			Y	-0-	1

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

02	532 N	506	-0-	-26	-0-	506	2			N	-0-	-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-	-0-
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-	-0-
05	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-	-0-
06	540 N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-	-0-
07	620 N	464	-0-	-156	-0-	464	2			N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

02	280 N	266	-0-	-14	-0-	30	1	235	2	N	1	1	1			7
						1	9									
03	310 N	237	-0-	-73	-0-	28	1	209	2	N	-0-					7
04	300 N	256	-0-	-44	-0-	30	1	226	2	N	-0-					7
05	310 N	291	-0-	-19	-0-	34	1	257	2	N	-0-					7
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	35	1	307	2	N	-0-					7
*07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	50	1	358	2	N	-0-					7

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

02	280 N	270	-0-	-10	-0-	270	2			Y	-0-	-0-
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2			Y	-0-	-0-
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2			Y	-0-	-0-
05	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-	-0-
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	2			Y	-0-	-0-
07	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	5	1	39	2	N	-0-					-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	2	N	-0-					-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
*07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090

02	588 N	481	-0-	-107	-0-	54	1	426	2	N	1	1	1			1
						1	9									
03	682 N	669	-0-	-13	-0-	80	1	587	2	N	2	1	1			2
						2	9									
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	88	1	670	2	N	-0-	1	1			1
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	95	1	718	2	N	1					2
						1	9									
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	83	1	720	2	N	-0-	1	1			1
*07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	101	1	727	2	N	1					2
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

02	420 N	387	-0-	-33	-0-	43	1	343	2	N	1	1	1			1
						1	9									
03	496 N	442	-0-	-54	-0-	53	1	389	2	N	-0-					1
04	480 N	450	-0-	-30	-0-	52	1	398	2	N	-0-					1
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	57	1	427	2	N	-0-					1
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	49	1	426	2	N	1	1	1			1
						1	9									
*07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	61	1	437	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 161646 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950

02	224 N	150	-0-	-74	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
07	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748

02	308 N	278	-0-	-30	-0-	31	1	247	2	Y	-0-					1
03	372 N	330	-0-	-42	-0-	40	1	290	2	Y	-0-					1
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	43	1	332	2	Y	-0-					1
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	51	1	384	2	Y	-0-					1
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	43	1	375	2	Y	-0-					1
*07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	52	1	376	2	Y	-0-					1

WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708

02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	15 N	6	-0-	-9	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333

02	644 N	560	-0-	-84	-0-	63	1	496	2	N	1	1	1			1
						1	9									
03	713 N	664	-0-	-49	-0-	79	1	584	2	N	1	1	1			1
						1	9									
04	690 N	666	-0-	-24	-0-	77	1	588	2	N	1	1	1			1
						1	9									
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	83	1	628	2	N	-0-					1
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	72	1	624	2	N	1	1	1			1
						1	9									
*07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	87	1	630	2	N	1					2
						1	9									

LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277

02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1096	-0-	-108	-0-	123	1	971	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1364	N	1213	-0-	-151	-0-	145	1	1067	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	145	1	1110	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	155	1	1170	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	137	1	1192	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
*07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	166	1	1198	2	N	1					3
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664

02	1624	N	1337	-0-	-287	-0-	1336	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	1953	N	1691	-0-	-262	-0-	1691	2			Y	-0-					1
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					1
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					1
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					1
07	1829	N	1801	-0-	-28	-0-	1801	2			Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440

02	476	N	414	-0-	-62	-0-	46	1	367	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	527	N	470	-0-	-57	-0-	56	1	414	2	N	-0-					1
04	510	N	483	-0-	-27	-0-	56	1	427	2	N	-0-					1
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	60	1	456	2	N	-0-					1
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	53	1	464	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	64	1	462	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546

02	840	N	725	-0-	-115	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
06	870	N	780	-0-	-90	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	992	N	653	-0-	-339	-0-	653	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788

02	700	N	594	-0-	-106	-0-	594	2			Y	-0-					1
03	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	2			Y	-0-					1
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					1
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					1
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					1
*07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940

02	112	N	89	-0-	-23	-0-	10	1	79	2	N	-0-					-0-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	12	1	86	2	N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	2	N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	2	N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	2	N	-0-					-0-
*07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	43	1	313	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	201	1	1588	2	N	-0-	1	1			1
03	1054	N	900	-0-	-154	-0-	108	1	790	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	960	N	936	-0-	-24	-0-	108	1	827	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1395	N	999	-0-	-396	-0-	117	1	882	2	N	-0-					2
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	102	1	889	2	N	-0-	1	1			1
*07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	125	1	898	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954

02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	175	1	1384	2	N	2	2	1			3
							2	9									
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	208	1	1525	2	N	3	1	0	2	1	3
							3	9									
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	203	1	1557	2	N	2	2	1			3
							2	9									
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	219	1	1657	2	N	2	1	1			4
							2	9									
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	189	1	1644	2	N	1	1	0	2	1	2
							1	9									
*07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	227	1	1636	2	N	2					4
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3103 RRCID -> 172165 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440

02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	Y	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	Y	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	2	Y	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	2	Y	-0-					-0-
*07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472

02	504	N	289	-0-	-215	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	397	-0-	-99	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	277	-0-	-113	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	236	-0-	-198	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1592	2	1	9	Y	1					1
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					1
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					1
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					1
*07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					1

WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226

02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	49	1	385	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	496	N	448	-0-	-48	-0-	54	1	394	2	N	-0-					1
04	480	N	457	-0-	-23	-0-	53	1	404	2	N	-0-					1
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	57	1	429	2	N	-0-					1
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	49	1	428	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	60	1	430	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	155	1	1227	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	136	1	1002	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
04	1230	N	1175	-0-	-55	-0-	136	1	1038	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1519	N	1254	-0-	-265	-0-	146	1	1106	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	127	1	1105	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
*07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	154	1	1107	2	N	1					3
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	26	1	205	2	N	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	31	1	230	2	N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	33	1	249	2	N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	32	1	245	2	N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	30	1	265	2	N	-0-					-0-
*07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	34	1	246	2	N	1					1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	445	-0-	-237	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	438	-0-	-213	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	411	-0-	-209	-0-	411	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	122	-0-	-858	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	589	-0-	-341	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	320	-0-	-44	-0-	36	1	283	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	403	N	359	-0-	-44	-0-	43	1	315	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	51	1	394	2	N	-0-					1
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	61	1	458	2	N	-0-					1
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	51	1	444	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	62	1	447	2	N	1					1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	14	1	111	2	N	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	17	1	122	2	N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	17	1	126	2	N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	136	2	N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	2	N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	19	1	135	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4015 RRCID -> 178580 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4017 RRCID -> 178717 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1230	-0-	-198	-0-	138	1	1091	2	N	1	2	1			2
							1	9									
03	1612	N	1419	-0-	-193	-0-	170	1	1246	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
04	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	166	1	1269	2	N	1	1	1			3
							1	9									
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	180	1	1357	2	N	1	1	1			3
							1	9									
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	151	1	1318	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	179	1	1292	2	N	1					3
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3203 RRCID -> 179748 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	28	1	219	2	N	-0-	1	1			-0-
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	33	1	243	2	N	1					1
							1	9									
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	33	1	251	2	N	-0-	1	1			-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	36	1	268	2	N	1					1
							1	9									
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	32	1	274	2	N	-0-	1	0			-0-
*07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	39	1	278	2	N	1					1
							1	9									

ALLISON WELL #: 303 RRCID -> 182400 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950

02	1596	N	1402	-0-	-194	-0-	1402	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1767	N	1651	-0-	-116	-0-	1650	2	1	9	Y	1					1
04	1650	N	1595	-0-	-55	-0-	1595	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1388	-0-	-202	-0-	1387	2	1	9	Y	1					1
07	1643	N	1372	-0-	-271	-0-	1372	2			Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597

02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	2	N	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	17	1	124	2	N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	16	1	121	2	N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	17	1	127	2	N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	14	1	125	2	N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	19	1	135	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634

02	420	N	339	-0-	-81	-0-	38	1	301	2	N	-0-	1	1			1
03	496	N	423	-0-	-73	-0-	51	1	371	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	480	N	422	-0-	-58	-0-	49	1	373	2	N	-0-					1
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	59	1	447	2	N	-0-					1
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	45	1	394	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	55	1	397	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4019 RRCID -> 186277 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	361	-0-	-143	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	424	-0-	-86	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3401 RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	N	-0-					-0-
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	8	1	62	2	N	-0-					-0-
04	120	N	57	-0-	-63	-0-	7	1	50	2	N	-0-					-0-
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	11	1	85	2	N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	N	-0-					-0-
*07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3301 RRCID -> 186743 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5320	X	4952	-0-	-368	-0-	556	1	4388	2	N	7	8	1			68
							8	9									
03	6262	X	5508	-0-	-754	-0-	659	1	4840	2	N	8	2	0	5	1	69
							9	9									
04	6330	X	5700	-0-	-630	-0-	658	1	5038	2	N	4	5	1			68
							4	9									
05	6541	X	6223	-0-	-318	-0-	727	1	5489	2	N	6	3	1			71
							7	9									
06	6330	X	6107	-0-	-223	-0-	629	1	5471	2	N	6	3	0	8	1	66
							7	9									
*07	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	778	1	5607	2	N	6					72
							7	9									

WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	2	1	16	2	N	-0-					20
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	N	-0-					20
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-					20
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-					20
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-					20
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-					20

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	415	-0-	-61	-0-	47	1	367	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	527	N	457	-0-	-70	-0-	55	1	402	2	N	-0-					1
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	55	1	418	2	N	-0-					1
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	59	1	446	2	N	-0-					1
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	52	1	450	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	64	1	458	2	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388

02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

02	252	N	249	-0-	-3	-0-	28	1	221	2	N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	36	1	265	2	N	1					1
							1	9									
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	35	1	268	2	N	-0-					1
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	38	1	287	2	N	-0-					1
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	33	1	285	2	N	-0-	1	0			-0-
*07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	41	1	295	2	N	1					1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325

02	532	N	497	-0-	-35	-0-	56	1	440	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	558	N	517	-0-	-41	-0-	62	1	454	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	62	1	473	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	66	1	496	2	N	-0-					1
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	56	1	484	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	558	N	553	-0-	-5	-0-	67	1	486	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594

02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738

02	196	N	174	-0-	-22	-0-	20	1	154	2	N	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	23	1	169	2	N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	23	1	178	2	N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	25	1	190	2	N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	2	N	-0-					-0-
*07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	27	1	193	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	148	1	1171	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	161	1	1184	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
04	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	161	1	1236	2	N	-0-	1	1			2
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	175	1	1318	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	152	1	1320	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
*07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	185	1	1335	2	N	1					3
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

02	280	N	260	-0-	-20	-0-	29	1	231	2	N	-0-	1	1			-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	35	1	256	2	N	1					1
							1	9									
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	34	1	263	2	N	-0-					1
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	37	1	283	2	N	-0-					1
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	33	1	291	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	43	1	310	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204

02	420	N	278	-0-	-142	-0-	31	1	246	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	48	1	350	2	N	-0-					1
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	52	1	396	2	N	-0-					1
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	61	1	462	2	N	-0-					1
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	54	1	471	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	64	1	459	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176

02	168	N	151	-0-	-17	-0-	17	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	22	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	23	1	172	2	Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	193	2	Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	21	1	151	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	46	1	361	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	434	N	332	-0-	-102	-0-	40	1	292	2	N	-0-					1
04	480	N	347	-0-	-133	-0-	40	1	307	2	N	-0-					1
05	465	N	379	-0-	-86	-0-	44	1	335	2	N	-0-					1
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	37	1	324	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	42	1	303	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3206 RRCID -> 190215 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1002	-0-	-90	-0-	112	1	888	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	133	1	974	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	137	1	1053	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	150	1	1135	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	127	1	1107	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
*07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	153	1	1103	2	N	1					3
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	457	-0-	-47	-0-	51	1	405	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	558	N	503	-0-	-55	-0-	60	1	443	2	N	-0-					1
04	540	N	523	-0-	-17	-0-	60	1	463	2	N	-0-					1
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	65	1	494	2	N	-0-					1
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	57	1	494	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	70	1	503	2	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		443	-0-	443	443	50	1	392	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	DLQ G-10		537	-0-	537	980	64	1	473	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		535	-0-	535	1515	62	1	473	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		550	-0-	550	2065	64	1	486	2	Y	-0-					1
06	2594	N	529	-0-	-2065	-0-	54	1	474	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	65	1	471	2	Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	166	1	1307	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	131	1	959	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1140	N	1048	-0-	-92	-0-	121	1	926	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1643	N	1063	-0-	-580	-0-	124	1	937	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1050	N	858	-0-	-192	-0-	88	1	769	2	N	1	1	0	2	1	1
							1	9									
07	1085	N	837	-0-	-248	-0-	102	1	734	2	N	1					2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	144	1	1140	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1488	N	1345	-0-	-143	-0-	161	1	1181	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
04	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	160	1	1228	2	N	1	1	1			3
							1	9									
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	174	1	1313	2	N	1	1	1			3
							1	9									
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	139	1	1213	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
*07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	185	1	1330	2	N	1					3
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4010 RRCID -> 191331 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860

02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	22	1	570	2	Y	-0-					1
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	25	1	718	2	Y	-0-					1
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	25	1	713	2	Y	-0-					1
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	29	1	669	2	Y	-0-					1
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	23	1	636	2	Y	-0-					1
*07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	31	1	616	2	Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117

02	1120	N	1001	-0-	-119	-0-	112	1	887	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1271	N	1119	-0-	-152	-0-	134	1	983	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
04	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	135	1	1034	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	146	1	1101	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	115	1	997	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
*07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	154	1	1113	2	N	1					3
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622

02	644	N	593	-0-	-51	-0-	593	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	646	-0-	-14	-0-	645	2	1	9	Y	1					1
07	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	2			Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246

02	168	N	143	-0-	-25	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3402 RRCID -> 192537 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	17	1	137	2	N	-0-					-0-
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	21	1	155	2	N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	161	2	N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	24	1	179	2	N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	21	1	185	2	N	-0-					-0-
*07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	25	1	180	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 601 RRCID -> 192540 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	20	1	156	2	N	-0-					-0-
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	23	1	172	2	N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	23	1	178	2	N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	30	1	224	2	N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	25	1	218	2	N	-0-					-0-
*07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	32	1	231	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	130	-0-	-430	-0-	15	1	115	2	N	-0-	1	1			-0-
03	558	N	63	-0-	-495	-0-	8	1	55	2	N	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	137	1	1051	2	N	-0-					-0-
05	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	332	1	2506	2	N	3					3
							3	9									
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	227	1	1972	2	N	3	1	0	2	1	3
							3	9									
*07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	197	1	1420	2	N	1					4
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	203	2	N	-0-					-0-
03	248	N	75	-0-	-173	-0-	9	1	66	2	N	-0-					-0-
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	24	1	183	2	N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	36	1	274	2	N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	35	1	304	2	N	-0-					-0-
*07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	33	1	240	2	N	1					1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	20	1	155	2	N	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	24	1	175	2	N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	24	1	182	2	N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	25	1	189	2	N	-0-					-0-
06	180	N	86	-0-	-94	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
07	217	N	5	-0-	-212	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	3954	-0-	-498	-0-	444	1	3504	2	N	5	6	1			7
							6	9									
03	4929	X	4436	-0-	-493	-0-	531	1	3897	2	N	7	2	0	4	1	8
							8	9									
04	4770	X	4525	-0-	-245	-0-	522	1	3999	2	N	4	4	1			8
							4	9									
05	4867	X	4576	-0-	-291	-0-	535	1	4037	2	N	4	2	1			10
							4	9									
06	4620	X	4362	-0-	-258	-0-	449	1	3909	2	N	4	2	0	6	1	6
							4	9									
07	4681	X	4449	-0-	-232	-0-	542	1	3903	2	N	4					10
							4	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	55	1	435	2	N	1	1	1			1
						1	9									
03	589 N	566	-0-	-23	-0-	68	1	498	2	N	-0-					1
04	570 N	554	-0-	-16	-0-	64	1	489	2	N	1	1	1			1
						1	9									
05	558 N	553	-0-	-5	-0-	65	1	488	2	N	-0-					1
06	540 N	528	-0-	-12	-0-	54	1	473	2	N	1	1	1			1
						1	9									
07	558 N	515	-0-	-43	-0-	63	1	452	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932

02	308 N	283	-0-	-25	-0-	32	1	251	2	N	-0-					1
03	372 N	341	-0-	-31	-0-	41	1	300	2	N	-0-					1
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	42	1	322	2	N	-0-					1
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	46	1	346	2	N	-0-					1
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	40	1	351	2	N	1	1	1			1
						1	9									
*07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	47	1	341	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152

02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-					27
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-					27
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-					27
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					27
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					27
*07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	2	N	-0-					27

WEST RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 195244 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050

02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	49	1	384	2	N	-0-	1	1			-0-
03	465 N	448	-0-	-17	-0-	54	1	393	2	N	1					1
						1	9									
04	480 N	381	-0-	-99	-0-	44	1	337	2	N	-0-					1
05	465 N	412	-0-	-53	-0-	48	1	364	2	N	-0-					1
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	43	1	378	2	N	-0-	1	0			-0-
*07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	50	1	357	2	N	1					1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990

02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	41	1	323	2	N	1	1	1			1
						1	9									
03	465 N	433	-0-	-32	-0-	52	1	381	2	N	-0-					1
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	51	1	390	2	N	-0-					1
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	55	1	414	2	N	-0-					1
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	48	1	419	2	N	1	1	1			1
						1	9									
07	465 N	411	-0-	-54	-0-	50	1	361	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5013 RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294

02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-
*07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 196298 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	784	-0-	-112	-0-	88	1	696	2	N	-0-	1	1			1
03	961	N	880	-0-	-81	-0-	105	1	773	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	930	N	892	-0-	-38	-0-	103	1	788	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	113	1	850	2	N	-0-					2
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	98	1	852	2	N	-0-	1	1			1
*07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	119	1	858	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5015 RRCID -> 196300 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	107	1	842	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	837	N	779	-0-	-58	-0-	93	1	685	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	810	N	806	-0-	-4	-0-	93	1	712	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1023	N	859	-0-	-164	-0-	100	1	758	2	N	1					2
							1	9									
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	126	1	1092	2	N	-0-	1	1			1
*07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	143	1	1029	2	N	1					2
							1	9									

LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5017 RRCID -> 197592 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1039	-0-	-109	-0-	117	1	920	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1333	N	1204	-0-	-129	-0-	144	1	1058	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
04	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	142	1	1089	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	153	1	1155	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	130	1	1133	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
*07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	156	1	1128	2	N	1					3
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	29	1	226	2	N	-0-	1	1			-0-
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	33	1	242	2	N	1					1
							1	9									
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	35	1	271	2	N	-0-	1	1			-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	38	1	286	2	N	1					1
							1	9									
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	34	1	293	2	N	-0-	1	0			-0-
*07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	41	1	293	2	N	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	572	-0-	-156	-0-	64	1	508	2	N	-0-					6
03	899	N	726	-0-	-173	-0-	87	1	636	2	N	3	1	1			8
							3	9									
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	84	1	641	2	N	-0-	1	1			7
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	88	1	667	2	N	9	8	1			8
							10	9									
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	74	1	645	2	N	-0-	1	1			7
07	744	N	734	-0-	-10	-0-	89	1	644	2	N	1					8
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 5930 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1114	-0-	-146	-0-	125	1	987	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	150	1	1101	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
04	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	150	1	1151	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	164	1	1240	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	141	1	1222	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
*07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	168	1	1214	2	N	1					3
							1	9									

ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	11248	2			Y	-0-	2	1			56
03	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	13977	2			Y	-0-					56
04	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	13235	2	1	9	Y	1	1	1			56
05	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	10677	2			Y	-0-					56
06	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	12526	2	3	9	Y	3					59
*07	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9449	2	1	9	Y	1					60

LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1328	-0-	-268	-0-	149	1	1177	2	N	2	2	1			3
							2	9									
03	1798	N	1504	-0-	-294	-0-	180	1	1322	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
04	1680	N	1583	-0-	-97	-0-	183	1	1399	2	N	1	1	1			3
							1	9									
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	196	1	1481	2	N	2	1	1			4
							2	9									
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	167	1	1450	2	N	1	1	0	2	1	2
							1	9									
07	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	199	1	1435	2	N	2					4
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	2	N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	13	1	93	2	N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	13	1	98	2	N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	147	2	N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	147	2	N	-0-					-0-
*07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	20	1	144	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946

02	1848	N	1547	-0-	-301	-0-	1547	2			Y	-0-					1
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					1
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					1
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					1
06	2220	N	1802	-0-	-418	-0-	1802	2			Y	-0-					1
07	1984	N	1905	-0-	-79	-0-	1905	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687

02	868	N	814	-0-	-54	-0-	92	1	722	2	N	-0-	1	1			1
03	992	N	884	-0-	-108	-0-	106	1	776	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	960	N	917	-0-	-43	-0-	106	1	810	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	116	1	875	2	N	-0-					2
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	100	1	870	2	N	-0-	1	1			1
*07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	124	1	891	2	N	1					2
							1	9									

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

02	168	N	152	-0-	-16	-0-	17	1	135	2	N	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	21	1	153	2	N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	161	2	N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	2	N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	2	N	-0-					-0-
*07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	23	1	169	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592

02	DLQ G-10		843	-0-	843	843	843	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		940	-0-	940	1783	940	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		868	-0-	868	2651	868	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		791	-0-	791	3442	791	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	792	-0-	-2108	1334	791	2	1	9	Y	1					1
*07	2260	N	926	-0-	-1334	-0-	926	2			Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	65	1	512	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	558	N	474	-0-	-84	-0-	57	1	417	2	N	-0-					1
04	600	N	506	-0-	-94	-0-	58	1	448	2	N	-0-					1
05	620	N	518	-0-	-102	-0-	61	1	457	2	N	-0-					1
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	53	1	465	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	66	1	472	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	68	1	536	2	N	14	1	1			161
							15	9									
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	79	1	581	2	N	25	1	1			185
							28	9									
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	76	1	586	2	N	19	1	1			203
							21	9									
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	87	1	654	2	N	10					213
							11	9									
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	73	1	633	2	N	2	156	1			59
							2	9									
07	713	N	658	-0-	-55	-0-	80	1	574	2	N	4					63
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	32	1	254	2	N	-0-					1
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	37	1	270	2	N	-0-					1
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	36	1	279	2	N	-0-					1
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	39	1	297	2	N	-0-					1
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	33	1	285	2	N	-0-	1	1			-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	41	1	292	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	753	-0-	-143	-0-	85	1	667	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	961	N	913	-0-	-48	-0-	109	1	803	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	960	N	927	-0-	-33	-0-	107	1	819	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	116	1	875	2	N	-0-					2
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	100	1	869	2	N	-0-	1	1			1
*07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	121	1	872	2	N	1					2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	34	1	272	2	N	-0-					1
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	41	1	300	2	N	-0-					1
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	40	1	304	2	N	-0-					1
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	44	1	329	2	N	-0-					1
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	37	1	318	2	N	-0-	1	0			-0-
*07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	45	1	321	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756

02	392	N	371	-0-	-21	-0-	42	1	328	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	50	1	369	2	N	-0-					1
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	48	1	368	2	N	-0-					1
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	51	1	383	2	N	-0-					1
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	46	1	402	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	57	1	408	2	N	-0-					1

WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356

02	140	N	122	-0-	-18	-0-	14	1	108	2	N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	16	1	124	2	N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	21	1	158	2	N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	151	2	N	-0-					-0-
*07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998

02	224	N	203	-0-	-21	-0-	23	1	180	2	N	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	26	1	194	2	N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	26	1	197	2	N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	27	1	203	2	N	1					1
							1	9									
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	24	1	208	2	N	-0-	1	1			-0-
07	217	N	82	-0-	-135	-0-	10	1	72	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994

02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					15
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					15
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	Y	-0-					15
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	2	Y	-0-					15
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	34	1	294	2	Y	45					60
							50	9									
*07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	26	1	188	2	Y	-0-					60

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST STATE WELL #: 2403 RRCID -> 203340 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	990	-0-	-102	-0-	111	1	879	2	N	-0-	1	1			22
03	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	134	1	986	2	N	2	1	1			23
							2	9									
04	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	129	1	992	2	N	1	1	1			23
							1	9									
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	143	1	1080	2	N	1	1	1			23
							1	9									
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	123	1	1074	2	N	1	1	0	1	1	22
							1	9									
*07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	149	1	1072	2	N	1					23
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684

02	644	N	620	-0-	-24	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	626	-0-	-64	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	579	-0-	-51	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

02	560	N	350	-0-	-210	-0-	349	2	1	9	N	1	1	1			42
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	544	2	114	9	N	104	103	6			43
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					43
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					43
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	724	2	4	9	N	4	1	1			46
07	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	2			N	-0-					46

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

02	756	N	755	-0-	-1	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	831	2	1	9	Y	1					1
07	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180

02	840	N	773	-0-	-67	-0-	87	1	686	2	N	-0-	1	1			1
03	961	N	829	-0-	-132	-0-	99	1	728	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	900	N	858	-0-	-42	-0-	99	1	759	2	N	-0-	1	1			1
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	109	1	821	2	N	1					2
							1	9									
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	98	1	855	2	N	-0-	1	1			1
*07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	123	1	886	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	N	-0-					7
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	2	N	-0-					7
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	2	N	-0-					7
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	2	N	-0-					7
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	2	N	-0-					7
*07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	124	2	N	-0-					7

BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

02	532	N	514	-0-	-18	-0-	58	1	456	2	N	-0-					7
03	589	N	520	-0-	-69	-0-	62	1	457	2	N	1					8
							1	9									
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	63	1	485	2	N	1	1	1			8
							1	9									
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	68	1	511	2	N	-0-					8
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	59	1	512	2	N	-0-	1	1			7
*07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	70	1	504	2	N	-0-					7

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

02	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	15	N	13	-0-	-2	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	15	N	12	-0-	-3	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
*07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	21	1	169	2	N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	26	1	192	2	N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	198	2	N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	198	2	N	-0-					-0-
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	18	1	156	2	N	-0-					-0-
*07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	2	N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	105	2	N	-0-					-0-
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	14	1	106	2	N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	2	N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	2	N	-0-					-0-
*07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	928	-0-	-108	-0-	104	1	823	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	130	1	957	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	128	1	977	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	136	1	1026	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	118	1	1029	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
*07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	142	1	1023	2	N	2					4
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	536	-0-	-80	-0-	60	1	475	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	651	N	616	-0-	-35	-0-	74	1	541	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	630	N	618	-0-	-12	-0-	71	1	546	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	79	1	597	2	N	-0-					1
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	67	1	584	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	82	1	589	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					-0-
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	830	-0-	-38	-0-	93	1	736	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	961	N	889	-0-	-72	-0-	106	1	782	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	930	N	925	-0-	-5	-0-	107	1	817	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	118	1	888	2	Y	-0-					2
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	103	1	892	2	Y	-0-	1	1			1
*07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	124	1	893	2	Y	1					2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	N	-0-					27
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	9	1	65	2	N	-0-					27
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	9	1	68	2	N	-0-					27
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	2	N	-0-					27
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	N	-0-					27
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	8	1	59	2	N	-0-					27

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

02	224	N	203	-0-	-21	-0-	23	1	180	2	N	-0-					-0-
03	279	N	241	-0-	-38	-0-	29	1	212	2	N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	28	1	213	2	N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	29	1	223	2	N	1					1
							1	9									
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	2	N	-0-	1	0			-0-
*07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	31	1	222	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

02	476	N	418	-0-	-58	-0-	47	1	370	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	527	N	475	-0-	-52	-0-	57	1	418	2	N	-0-					1
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	57	1	437	2	N	-0-					1
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	59	1	444	2	N	-0-					1
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	51	1	440	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	61	1	442	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1187	-0-	-269	-0-	133	1	1053	2	N	1	2	1			139
							1	9									
03	1519	N	1310	-0-	-209	-0-	157	1	1150	2	N	3	1	0	1	1	140
							3	9									
04	1470	N	1341	-0-	-129	-0-	155	1	1186	2	N	-0-	1	1			139
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	162	1	1225	2	N	2	1	1			140
							2	9									
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	138	1	1199	2	N	1	1	0	2	1	138
							1	9									
07	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	166	1	1198	2	N	2					140
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	1000	-0-	-36	-0-	112	1	887	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1209	N	1052	-0-	-157	-0-	126	1	925	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	124	1	952	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	135	1	1023	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	118	1	1031	2	N	-0-	1	0	1	1	1
*07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	143	1	1027	2	N	2					3
							2	9									

ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	774	-0-	-94	-0-	87	1	687	2	N	-0-	1	1			1
03	961	N	888	-0-	-73	-0-	106	1	780	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	930	N	896	-0-	-34	-0-	103	1	792	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	112	1	846	2	N	-0-					2
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	98	1	848	2	N	-0-	1	1			1
*07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	118	1	849	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	2	N	-0-					-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	8	1	56	2	N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	7	1	57	2	N	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	12	1	87	2	N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	N	-0-					-0-
*07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	N	-0-					7
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	9	1	69	2	N	-0-					7
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	9	1	72	2	N	-0-					7
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	N	-0-					7
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	9	1	76	2	N	-0-					7
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	2	N	-0-					7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	45	1	358	2	N	-0-					1
03	403	N	351	-0-	-52	-0-	42	1	309	2	N	-0-					1
04	540	N	352	-0-	-188	-0-	41	1	311	2	N	-0-					1
05	434	N	382	-0-	-52	-0-	45	1	337	2	N	-0-					1
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	41	1	353	2	N	-0-	1	0			-0-
*07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	51	1	367	2	N	1					1
							1	9									

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511

02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	92	1	730	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	806	N	703	-0-	-103	-0-	84	1	618	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	780	N	739	-0-	-41	-0-	85	1	653	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	899	N	788	-0-	-111	-0-	92	1	695	2	N	1					2
							1	9									
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	79	1	684	2	N	-0-	1	1			1
*07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	97	1	698	2	N	1					2
							1	9									

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047

02	1120	N	987	-0-	-133	-0-	985	2	2	9	N	2	2	1			2
03	1240	N	1103	-0-	-137	-0-	1102	2	1	9	N	1	1	1			2
04	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	1145	2	1	9	N	1	1	1			2
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1223	2	2	9	N	2	1	1			3
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1196	2	2	9	N	2	1	0	2	1	2
*07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1223	2	1	9	N	1					3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	48	1	381	2	N	-0-	1	1			27
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	55	1	406	2	N	1					28
							1	9									
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	54	1	412	2	N	-0-	1	1			27
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	58	1	439	2	N	1					28
							1	9									
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	49	1	424	2	N	-0-	1	1			27
*07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	58	1	419	2	N	1					28
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
03	14	N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
*07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470

02	616	N	597	-0-	-19	-0-	67	1	529	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	744	N	679	-0-	-65	-0-	81	1	597	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	80	1	611	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	86	1	648	2	N	1					2
							1	9									
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	73	1	637	2	N	-0-	1	1			1
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	87	1	625	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537

02	1512	N	1329	-0-	-183	-0-	149	1	1178	2	N	2	2	1			3
							2	9									
03	1705	N	1547	-0-	-158	-0-	185	1	1360	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
04	1620	N	1585	-0-	-35	-0-	183	1	1401	2	N	1	1	1			3
							1	9									
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	197	1	1487	2	N	1	1	1			3
							1	9									
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	171	1	1486	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
*07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	205	1	1476	2	N	2					4
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274

02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	144	1	1138	2	N	2	2	1			3
							2	9									
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	186	1	1362	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	184	1	1407	2	N	1	1	1			3
							1	9									
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	197	1	1484	2	N	2	1	1			4
							2	9									
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	175	1	1520	2	N	1	1	0	2	1	2
							1	9									
*07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	216	1	1554	2	N	2					4
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	295	-0-	-41	-0-	33	1	262	2	N	-0-					1
03	403	N	348	-0-	-55	-0-	42	1	306	2	N	-0-					1
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	41	1	317	2	N	-0-					1
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	43	1	325	2	N	-0-					1
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	38	1	328	2	N	-0-	1	0			-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	44	1	321	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872

02	336	N	303	-0-	-33	-0-	34	1	268	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	434	N	354	-0-	-80	-0-	42	1	312	2	N	-0-					1
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	44	1	335	2	N	-0-					1
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	49	1	372	2	N	-0-					1
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	49	1	428	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	52	1	371	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325

02	728	N	588	-0-	-140	-0-	66	1	522	2	N	-0-	1	1			-0-
03	806	N	553	-0-	-253	-0-	66	1	486	2	N	1					1
							1	9									
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	64	1	493	2	N	-0-					1
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	77	1	578	2	N	-0-					1
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	92	1	803	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	104	1	750	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630

02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	225	1	1773	2	Y	14					60
							15	9									
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	253	1	1856	2	Y	6					66
							7	9									
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	249	1	1908	2	Y	4					70
							4	9									
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	280	1	2116	2	Y	1					71
							1	9									
06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	244	1	2119	2	Y	2					73
							2	9									
*07	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	301	1	2169	2	Y	11					84
							12	9									

ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

02	336	N	300	-0-	-36	-0-	34	1	266	2	N	-0-					1
03	372	N	329	-0-	-43	-0-	39	1	290	2	N	-0-					1
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	39	1	300	2	N	-0-					1
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	42	1	319	2	N	-0-					1
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	37	1	322	2	N	-0-	1	0			-0-
*07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	46	1	331	2	N	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					75
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					75
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					75
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					75
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					75
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					75

WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1305 RRCID -> 215587 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822

02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	43	1	343	2	Y	-0-					1
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	50	1	368	2	Y	-0-					1
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	50	1	383	2	Y	-0-					1
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	54	1	410	2	Y	-0-					1
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	46	1	404	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	53	1	385	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885

02	1036	N	910	-0-	-126	-0-	102	1	807	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	132	1	967	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	132	1	1013	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	139	1	1051	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	121	1	1053	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
*07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	144	1	1037	2	N	1					3
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

02	84	N	82	-0-	-2	-0-	9	1	73	2	N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	2	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	2	N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	N	-0-					-0-
*07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322

02	672	X	297	-0-	-375	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
03	465	X	410	-0-	-55	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
04	450	X	409	-0-	-41	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	281	-0-	-153	-0-	281	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3307 RRCID -> 216626 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	649	-0-	-79	-0-	73	1	575	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	806	N	736	-0-	-70	-0-	88	1	647	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	87	1	665	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	94	1	712	2	N	1					2
							1	9									
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	81	1	706	2	N	-0-	1	1			1
*07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	98	1	703	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420

02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	26	1	207	2	N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	30	1	223	2	N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	30	1	231	2	N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	36	1	273	2	N	1					1
							1	9									
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	31	1	269	2	N	-0-	1	0			-0-
*07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	39	1	284	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970

02	448	N	380	-0-	-68	-0-	43	1	336	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	496	N	457	-0-	-39	-0-	55	1	402	2	N	-0-					1
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	53	1	405	2	N	-0-					1
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	56	1	421	2	N	-0-					1
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	49	1	423	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	59	1	422	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5035 RRCID -> 217302 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018

02	392	N	33	-0-	-359	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	58	1	425	2	N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	48	1	367	2	N	1					1
							1	9									
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	51	1	387	2	N	-0-					1
06	480	N	434	-0-	-46	-0-	45	1	389	2	N	-0-					1
*07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	54	1	392	2	N	-0-					1

WEST STATE WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980

02	1120	N	1014	-0-	-106	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1063	-0-	-137	-0-	1062	2	1	9	Y	1					1
07	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	1054	2			Y	-0-					1

WEST STATE WELL #: 401E RRCID -> 217742 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158

02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5101 RRCID -> 217743 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6030 RRCID -> 217786 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230

02	896	N	839	-0-	-57	-0-	94	1	744	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	992	N	751	-0-	-241	-0-	90	1	660	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	930	N	900	-0-	-30	-0-	104	1	796	2	N	-0-	1	1			1
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	118	1	892	2	N	1					2
							1	9									
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	104	1	903	2	N	-0-	1	1			1
*07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	128	1	923	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
06	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060

02	280	N	240	-0-	-40	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	20	1	161	2	N	-0-					-0-
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	23	1	172	2	N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	23	1	176	2	N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	24	1	179	2	N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	2	N	-0-					-0-
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	22	1	160	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	510	N	374	-0-	-136	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	496	N	310	-0-	-186	-0-	310	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	203	1	1601	2	N	1	2	1			2
							1	9									
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	207	1	1519	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	183	1	1402	2	N	2	2	1			3
							2	9									
05	1922	N	1659	-0-	-263	-0-	194	1	1463	2	N	2	1	1			4
							2	9									
06	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	169	1	1470	2	N	1	1	0	2	1	2
							1	9									
*07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	209	1	1508	2	N	2					4
							2	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1					1
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					1

ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32546	X	32546	-0-	-0-	-0-	32544	2	2	9	N	2	8	1			11
03	36472	X	36472	-0-	-0-	-0-	36468	2	4	9	N	4					15
04	32844	X	32844	-0-	-0-	-0-	32838	2	6	9	N	5	7	1			13
05	32505	X	32505	-0-	-0-	-0-	32502	2	3	9	N	3	3	1			13
06	32300	X	32300	-0-	-0-	-0-	32291	2	9	9	N	8					21
*07	32886	X	32886	-0-	-0-	-0-	32884	2	2	9	N	2					23

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	59	1	466	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	63	1	464	2	N	-0-					1
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	61	1	465	2	N	-0-					1
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	61	1	464	2	N	-0-					1
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	52	1	451	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	61	1	442	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	207	1	1632	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1085	N	895	-0-	-190	-0-	107	1	786	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	107	1	819	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1426	N	1112	-0-	-314	-0-	130	1	982	2	N	-0-					2
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	180	1	1563	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	173	1	1249	2	N	1					3
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	2004	-0-	-208	-0-	225	1	1776	2	N	3	3	1			4
							3	9									
03	2480	N	2264	-0-	-216	-0-	271	1	1989	2	N	4	1	0	2	1	5
							4	9									
04	2430	N	2296	-0-	-134	-0-	265	1	2030	2	N	1	2	1			4
							1	9									
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	285	1	2155	2	N	2	1	1			5
							2	9									
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	248	1	2155	2	N	2	1	0	3	1	3
							2	9									
*07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	301	1	2166	2	N	3					6
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3364	-0-	-304	-0-	3360	2	4	9	N	4	5	1			6
03	4061	X	3661	-0-	-400	-0-	3652	2	9	9	N	8	2	0	4	1	8
04	3930	X	3812	-0-	-118	-0-	3809	2	3	9	N	3	4	1			7
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4098	2	4	9	N	4	2	1			9
06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4047	2	3	9	N	3	2	0	5	1	5
*07	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4156	2	4	9	N	4					9

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

02	28	N	6	-0-	-22	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	2	N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	N	-0-					-0-
*07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

02	1400	N	1074	-0-	-326	-0-	1074	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	1497	2	1	9	Y	1					1
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1433	-0-	-7	-0-	1432	2	1	9	Y	1					1
07	1457	N	1316	-0-	-141	-0-	1316	2			Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	410	-0-	-38	-0-	46	1	363	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	527	N	446	-0-	-81	-0-	53	1	393	2	N	-0-					1
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	52	1	401	2	N	-0-					1
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	57	1	434	2	N	-0-					1
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	48	1	421	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	62	1	443	2	N	-0-					1

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	2	N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	2	N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	25	1	187	2	N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	19	1	134	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	535	-0-	-53	-0-	60	1	474	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	682	N	566	-0-	-116	-0-	68	1	497	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	630	N	569	-0-	-61	-0-	66	1	502	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	73	1	550	2	N	-0-					1
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	63	1	548	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	78	1	565	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3212 RRCID -> 223431 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	685	-0-	-155	-0-	77	1	607	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	899	N	856	-0-	-43	-0-	102	1	752	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	101	1	776	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	110	1	833	2	N	-0-					2
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	95	1	826	2	N	-0-	1	1			1
*07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	115	1	828	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	9	1	73	2	N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	10	1	74	2	N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	8	1	63	2	N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	9	1	67	2	N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	8	1	69	2	N	-0-					-0-
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
NORTH PINON WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	27	1	210	2	N	-0-					-0-
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	33	1	239	2	N	1					1
							1	9									
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	34	1	257	2	N	-0-					1
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	36	1	275	2	N	-0-					1
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	31	1	266	2	N	-0-	1	0			-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	36	1	262	2	N	1					1
							1	9									

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1984	N	1652	-0-	-332	-0-	1651	2	1	9	Y	1					1
04	2070	N	1541	-0-	-529	-0-	1541	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	2263	N	1479	-0-	-784	-0-	1478	2	1	9	Y	1					1
06	1590	N	1455	-0-	-135	-0-	1455	2			Y	-0-					1
07	1581	N	1457	-0-	-124	-0-	1457	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	938	-0-	-154	-0-	938	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	972	-0-	-198	-0-	971	2	1	9	Y	1					1
07	1209	N	969	-0-	-240	-0-	969	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	12	1	91	2	N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	14	1	106	2	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	2	N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	2	N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	2	N	-0-					-0-
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	12	1	84	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2805 RRCID -> 224289 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	38	1	300	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	45	1	334	2	N	-0-					1
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	45	1	346	2	N	-0-					1
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	48	1	364	2	N	-0-					1
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	41	1	358	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	51	1	367	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2703N RRCID -> 224313 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1533	-0-	-203	-0-	172	1	1359	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	1953	N	1725	-0-	-228	-0-	206	1	1516	2	Y	3	1	0	2	1	3
							3	9									
04	1830	N	1770	-0-	-60	-0-	204	1	1564	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	219	1	1657	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	188	1	1634	2	Y	1	1	0	2	1	2
							1	9									
*07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	230	1	1661	2	Y	2					4
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6035 RRCID -> 224600 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	33	1	258	2	N	-0-					1
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	48	1	356	2	N	-0-					1
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	49	1	378	2	N	-0-					1
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	55	1	413	2	N	-0-					1
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	43	1	371	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	434	N	371	-0-	-63	-0-	45	1	326	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6032 RRCID -> 224601 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	145	1	1143	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1054	N	970	-0-	-84	-0-	116	1	853	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1020	N	999	-0-	-21	-0-	115	1	883	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1302	N	1069	-0-	-233	-0-	125	1	944	2	N	-0-					2
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	109	1	949	2	N	-0-	1	1			1
*07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	133	1	956	2	N	1					2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1228	-0-	-256	-0-	1228	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	1619	2	1	9	Y	1					1
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					1
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					1
06	1560	N	1270	-0-	-290	-0-	1270	2			Y	-0-					1
07	1674	N	1222	-0-	-452	-0-	1222	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	2	N	-0-					21
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	2	N	-0-					21
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	2	N	-0-					21
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	19	1	146	2	N	-0-					21
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	2	N	-0-					21
*07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	20	1	142	2	N	-0-					21

WEST RANCH WELL #: 704 RRCID -> 224639 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2314	-0-	-318	-0-	259	1	2048	2	N	6	4	1			211
							7	9									
03	3007	X	2590	-0-	-417	-0-	309	1	2269	2	N	11	1	0	2	1	219
							12	9									
04	2910	X	2705	-0-	-205	-0-	310	1	2372	2	N	21	3	1			237
							23	9									
05	3007	X	2879	-0-	-128	-0-	335	1	2529	2	N	14	1	1			250
							15	9									
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	290	1	2525	2	N	5	1	0	4	1	250
							6	9									
*07	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	353	1	2543	2	N	35	160	1			125
							39	9									

ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	48	1	380	2	N	-0-					1
03	434	N	321	-0-	-113	-0-	38	1	283	2	N	-0-					1
04	390	N	323	-0-	-67	-0-	37	1	286	2	N	-0-					1
05	465	N	350	-0-	-115	-0-	41	1	309	2	N	-0-					1
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	32	1	282	2	N	-0-	1	1			-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	37	1	264	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	666	-0-	-118	-0-	75	1	590	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	806	N	772	-0-	-34	-0-	92	1	678	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	810	N	763	-0-	-47	-0-	88	1	674	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	97	1	732	2	N	-0-					2
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	84	1	733	2	N	-0-	1	1			1
*07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	103	1	739	2	N	1					2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
04	930 N	863	-0-	-67	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
05	961 N	868	-0-	-93	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
06	870 N	838	-0-	-32	-0-	837	2	1	9	Y	1					1
07	899 N	859	-0-	-40	-0-	859	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2212 RRCID -> 225357 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273

02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	N	-0-					-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	2	N	-0-					-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	141	2	N	-0-					-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	2	N	-0-					-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	18	1	159	2	N	-0-					-0-
*07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	28	1	202	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186

02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	N	1					1

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	49	1	387	2	N	1	1	1			24
						1	9									
03	496 N	476	-0-	-20	-0-	57	1	419	2	N	-0-					24
04	510 N	459	-0-	-51	-0-	53	1	405	2	N	1	1	1			24
						1	9									
05	496 N	472	-0-	-24	-0-	55	1	416	2	N	1					25
						1	9									
06	450 N	426	-0-	-24	-0-	44	1	382	2	N	-0-	1	1			24
07	465 N	457	-0-	-8	-0-	56	1	401	2	N	-0-					24

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672

02	1708 N	1503	-0-	-205	-0-	169	1	1333	2	N	1	2	1			14
						1	9									
03	1860 N	1673	-0-	-187	-0-	200	1	1469	2	N	4	1	0	2	1	15
						4	9									
04	1800 N	1670	-0-	-130	-0-	193	1	1475	2	N	2	2	1			15
						2	9									
05	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	215	1	1621	2	N	2	1	1			16
						2	9									
06	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	191	1	1663	2	N	1	1	0	2	1	14
						1	9									
*07	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	280	1	2015	2	N	2					16
						2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	25	1	199	2	N	-0-	1	1			-0-
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	32	1	234	2	N	-0-					-0-
04	390	N	288	-0-	-102	-0-	33	1	255	2	N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	37	1	278	2	N	1					1
							1	9									
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	33	1	290	2	N	-0-	1	0			-0-
*07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	39	1	285	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	475	-0-	-114	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	509	-0-	-91	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	420	-0-	-262	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
*07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120

02	84	N	78	-0-	-6	-0-	9	1	69	2	N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	2	N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	10	1	76	2	N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070

02	588	N	524	-0-	-64	-0-	59	1	464	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	651	N	584	-0-	-67	-0-	70	1	513	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	69	1	530	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	76	1	577	2	N	-0-					1
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	69	1	603	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	85	1	611	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834

02	1288	N	938	-0-	-350	-0-	938	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1289	2	1	9	Y	1					1
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	Y	1					1
06	1260	N	1092	-0-	-168	-0-	1092	2			Y	-0-					1
07	1333	N	1074	-0-	-259	-0-	1074	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815

02	252	N	247	-0-	-5	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940

02	1120	N	821	-0-	-299	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1215	-0-	-149	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

02	224	N	206	-0-	-18	-0-	23	1	183	2	N	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	27	1	201	2	N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	27	1	209	2	N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	32	1	238	2	N	1					1
							1	9									
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	27	1	238	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	36	1	256	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5041 RRCID -> 227106 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346

02	1960	N	1300	-0-	-660	-0-	1299	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	1984	N	1599	-0-	-385	-0-	1599	2			Y	-0-					1
04	1830	N	1614	-0-	-216	-0-	1614	2			Y	-0-					1
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					1
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					1
07	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	1585	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5036 RRCID -> 227195 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790

02	1876	N	1475	-0-	-401	-0-	1475	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2036	2	1	9	Y	1					1
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			Y	-0-					1
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					1
06	1980	N	1739	-0-	-241	-0-	1739	2			Y	-0-					1
07	2108	N	1683	-0-	-425	-0-	1683	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 227199 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366

02	1876	N	1409	-0-	-467	-0-	1409	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	1804	2	1	9	Y	1					1
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					1
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					1
06	1740	N	1609	-0-	-131	-0-	1609	2			Y	-0-					1
07	1891	N	1469	-0-	-422	-0-	1469	2			Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3310 RRCID -> 227205 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	351	1	2767	2	N	3	4	1			5
							3	9									
03	3286	X	3204	-0-	-82	-0-	383	1	2815	2	N	5	1	0	3	1	6
							6	9									
04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	376	1	2876	2	N	3	3	1			6
							3	9									
05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	397	1	2995	2	N	3	2	1			7
							3	9									
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	343	1	2987	2	N	2	1	0	4	1	4
							2	9									
*07	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	418	1	3013	2	N	3					7
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 3309 RRCID -> 227206 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	33	1	262	2	N	-0-					-0-
03	372	N	337	-0-	-35	-0-	40	1	296	2	N	1					1
							1	9									
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	39	1	302	2	N	-0-					1
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	41	1	308	2	N	-0-					1
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	36	1	309	2	N	-0-	1	0			-0-
*07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	42	1	306	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3112 RRCID -> 227228 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1138	-0-	-94	-0-	128	1	1008	2	N	2	2	1			3
							2	9									
03	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	161	1	1181	2	N	3	1	0	2	1	3
							3	9									
04	1320	N	1178	-0-	-142	-0-	136	1	1040	2	N	2	2	1			3
							2	9									
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	183	1	1381	2	N	1	1	1			3
							1	9									
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	162	1	1405	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
*07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	202	1	1455	2	N	1					3
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1162	-0-	-126	-0-	130	1	1030	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	156	1	1143	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
04	1380	N	1325	-0-	-55	-0-	153	1	1171	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	165	1	1248	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	139	1	1210	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	165	1	1192	2	N	1					3
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	272	1	2144	2	N	3	3	1			4
							3	9									
03	2480	N	2263	-0-	-217	-0-	271	1	1989	2	N	3	1	0	2	1	4
							3	9									
04	2400	N	2288	-0-	-112	-0-	264	1	2022	2	N	2	2	1			4
							2	9									
05	2666	N	2413	-0-	-253	-0-	282	1	2129	2	N	2	1	1			5
							2	9									
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	243	1	2111	2	N	2	1	0	3	1	3
							2	9									
*07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	293	1	2110	2	N	2					5
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252

02	952	N	799	-0-	-153	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	1016	2	1	9	Y	1					1
07	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	1000	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916

02	1204	N	828	-0-	-376	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1016	-0-	-124	-0-	1015	2	1	9	Y	1					1
07	1085	N	899	-0-	-186	-0-	899	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568

02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750

02	1036	N	906	-0-	-130	-0-	102	1	803	2	N	1	1	1			112
							1	9									
03	1178	N	965	-0-	-213	-0-	114	1	841	2	N	9	1	1			120
							10	9									
04	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	128	1	977	2	N	11	1	1			130
							12	9									
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	131	1	986	2	N	3	1	1			132
							3	9									
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	112	1	973	2	N	14	1	1			145
							15	9									
07	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	137	1	987	2	N	1					146
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3214 RRCID -> 228888 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1861	-0-	-183	-0-	209	1	1649	2	N	3	3	1			3
							3	9									
03	2232	N	1962	-0-	-270	-0-	235	1	1724	2	N	3	1	0	2	1	3
							3	9									
04	2130	N	1912	-0-	-218	-0-	221	1	1689	2	N	2	2	1			3
							2	9									
05	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	234	1	1770	2	N	2	1	1			4
							2	9									
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	210	1	1822	2	N	2	1	0	2	1	3
							2	9									
*07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	256	1	1846	2	N	2					5
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5582 - 5800

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

LONGFELLOW STATE "C" WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150

02	728	N	642	-0-	-86	-0-	72	1	569	2	N	1	1	1			21
							1	9									
03	806	N	671	-0-	-135	-0-	80	1	590	2	N	1	1	1			21
							1	9									
04	780	N	624	-0-	-156	-0-	72	1	551	2	N	1	1	1			21
							1	9									
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	101	1	761	2	N	-0-					21
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	86	1	745	2	N	1	1	1			21
							1	9									
*07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	104	1	746	2	N	1					22
							1	9									

ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650

02	980	N	852	-0-	-128	-0-	96	1	754	2	N	2	1	1			2
							2	9									
03	1085	N	951	-0-	-134	-0-	114	1	836	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1020	N	977	-0-	-43	-0-	113	1	863	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	122	1	923	2	N	-0-					2
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	108	1	942	2	N	-0-	1	1			1
*07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	132	1	953	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525

02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	104	2	N	-0-					-0-
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	15	1	110	2	N	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	14	1	111	2	N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	2	N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	-0-					-0-
*07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	619	-0-	-193	-0-	70	1	549	2	N	-0-	1	1			1
03	744	N	646	-0-	-98	-0-	77	1	568	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	780	N	743	-0-	-37	-0-	86	1	656	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	83	1	628	2	N	-0-					1
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	70	1	612	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	775	N	619	-0-	-156	-0-	75	1	543	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	9	1	72	2	N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	2	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-
*07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	27	1	215	2	N	-0-					-0-
03	279	N	231	-0-	-48	-0-	28	1	203	2	N	-0-					-0-
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	27	1	210	2	N	-0-					-0-
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	30	1	226	2	N	1					1
							1	9									
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	26	1	226	2	N	-0-	1	0			-0-
*07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	34	1	243	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1070	-0-	-162	-0-	1070	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1172	-0-	-118	-0-	1171	2	1	9	Y	1					1
07	1364	N	1217	-0-	-147	-0-	1217	2			Y	-0-					1

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	538	-0-	-162	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	541	-0-	-179	-0-	540	2	1	9	Y	1					1
07	775	N	495	-0-	-280	-0-	495	2			Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229637 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	37	1	291	2	N	-0-					1
03	403	N	324	-0-	-79	-0-	39	1	285	2	N	-0-					1
04	390	N	336	-0-	-54	-0-	39	1	297	2	N	-0-					1
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	42	1	318	2	N	-0-					1
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	37	1	320	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	49	1	350	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	2	N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	9	1	69	2	N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	N	-0-					-0-
*07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	630	2	1	9	Y	1					1
*07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	N	2299	-0-	-193	-0-	258	1	2033	2	N	7	3	1			164
							8	9									
03	2790	N	2552	-0-	-238	-0-	305	1	2237	2	N	9	1	0	2	1	170
							10	9									
04	2730	N	2633	-0-	-97	-0-	303	1	2321	2	N	8	2	1			176
							9	9									
05	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	329	1	2486	2	N	2	1	1			177
							2	9									
06	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	287	1	2499	2	N	2	1	0	3	1	175
							2	9									
*07	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	348	1	2510	2	N	4	155	1			24
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1023	-0-	-69	-0-	9	1	1014	2	Y	-0-					21
03	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	15	1	1120	2	Y	-0-					21
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	15	1	1109	2	Y	-0-					21
05	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	16	1	1077	2	Y	-0-					21
06	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	12	1	1080	2	Y	-0-					21
07	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	20	1	1104	2	Y	-0-					21

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	34	1	445	2	Y	-0-					1
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	43	1	510	2	Y	-0-					1
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	45	1	537	2	Y	-0-					1
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	51	1	572	2	Y	-0-					1
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	46	1	575	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	53	1	556	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	108	-0-	-60	-0-	12	1	96	2	N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	21	1	157	2	N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	2	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	2	N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	18	1	157	2	N	-0-					-0-
*07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1402	-0-	-166	-0-	157	1	1243	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	1767	N	1578	-0-	-189	-0-	189	1	1387	2	Y	2	1	0	1	1	3
							2	9									
04	1680	N	1602	-0-	-78	-0-	185	1	1415	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	194	1	1468	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	169	1	1473	2	Y	1	1	0	2	1	2
							1	9									
*07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	205	1	1479	2	Y	2					4
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6031 RRCID -> 230469 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	94	1	1400	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	117	1	1793	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	114	1	1783	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	123	1	1809	2	Y	1					3
							1	9									
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	107	1	1778	2	Y	-0-	1	1			2
*07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	128	1	1768	2	Y	1					3
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	624	-0-	-76	-0-	70	1	553	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	806	N	733	-0-	-73	-0-	88	1	644	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	780	N	754	-0-	-26	-0-	87	1	666	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	83	1	630	2	N	1					2
							1	9									
06	720	N	700	-0-	-20	-0-	72	1	628	2	N	-0-	1	1			1
07	775	N	716	-0-	-59	-0-	87	1	628	2	N	1					2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	54	1	428	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	54	1	400	2	N	-0-					1
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	55	1	423	2	N	-0-					1
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	58	1	439	2	N	-0-					1
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	51	1	443	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	496	N	451	-0-	-45	-0-	55	1	396	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425

02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-	1	1			-0-
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1646	2	1	9	N	1					1
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					1
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					1
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					1
*07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366

02	1764	N	1539	-0-	-225	-0-	1539	2			Y	-0-					1
03	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1858	2			Y	-0-					1
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					1
05	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	1693	2			Y	-0-					1
06	1800	N	1657	-0-	-143	-0-	1657	2			Y	-0-					1
07	1891	N	1600	-0-	-291	-0-	1600	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828

02	1092	N	1032	-0-	-60	-0-	116	1	915	2	N	1	1	1			52
							1	9									
03	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	131	1	965	2	N	1	1	1			52
							1	9									
04	1170	N	1124	-0-	-46	-0-	130	1	993	2	N	1	1	1			52
							1	9									
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	141	1	1066	2	N	2	1	1			53
							2	9									
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	121	1	1053	2	N	2	1	0	2	1	52
							2	9									
*07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	153	1	1101	2	N	1					53
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516

02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	60	1	1024	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	72	1	1101	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	33	1	775	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	15	1	782	2	Y	-0-					1
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	16	1	758	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	18	1	755	2	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

02	252	N	198	-0-	-54	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210

02	1988	N	1459	-0-	-529	-0-	1459	2			Y	-0-					1
03	2139	N	2109	-0-	-30	-0-	2109	2			Y	-0-					1
04	2070	N	2050	-0-	-20	-0-	2050	2			Y	-0-					1
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					1
06	2040	N	1876	-0-	-164	-0-	1876	2			Y	-0-					1
07	2108	N	1890	-0-	-218	-0-	1890	2			Y	-0-					1

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010

02	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290

02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	97	1	765	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	837	N	763	-0-	-74	-0-	91	1	671	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	810	N	779	-0-	-31	-0-	90	1	688	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	961	N	816	-0-	-145	-0-	95	1	720	2	N	1					2
							1	9									
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	81	1	709	2	N	-0-	1	1			1
*07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	101	1	729	2	N	1					2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	1930	-0-	-814	-0-	46	1	1884	2	Y	-0-	1	1			1
03	2697	N	2634	-0-	-63	-0-	53	1	2580	2	Y	1					2
							1	9									
04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	54	1	2548	2	Y	-0-	1	1			1
05	3100	N	3472	-0-	372	372	103	1	3368	2	Y	1					2
							1	9									
06	3703	X	3331	-0-	-372	-0-	102	1	3228	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	130	1	3160	2	Y	1					3
							1	9									

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600

02	168	N	152	-0-	-16	-0-	17	1	135	2	N	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	20	1	147	2	N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	20	1	152	2	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	2	N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	2	N	-0-					-0-
*07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

02	168	N	163	-0-	-5	-0-	18	1	145	2	N	-0-					-0-
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	22	1	164	2	N	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	22	1	169	2	N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	25	1	191	2	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	2	N	-0-					-0-
*07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	26	1	185	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

02	1344	X	433	-0-	-911	-0-	49	1	383	2	N	1	6	1			3
							1	9									
03	1240	X	672	-0-	-568	-0-	80	1	590	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
04	1440	X	690	-0-	-750	-0-	80	1	610	2	N	-0-	1	1			1
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	82	1	623	2	N	1					2
							1	9									
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	210	1	1823	2	N	-0-	1	1			1
07	713	N	564	-0-	-149	-0-	69	1	495	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1103	-0-	-213	-0-	123	1	969	2	Y	10	2	1			176
							11	9									
03	1457	N	1317	-0-	-140	-0-	156	1	1144	2	Y	15	1	0	1	1	189
							17	9									
04	1470	N	1315	-0-	-155	-0-	151	1	1155	2	Y	8	154	0	1	1	42
							9	9									
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	163	1	1227	2	Y	2	1	1			43
							2	9									
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	146	1	1274	2	Y	19	1	0	2	1	59
							21	9									
*07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	180	1	1294	2	Y	4					63
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2084	-0-	-660	-0-	234	1	1847	2	N	3	4	1			4
							3	9									
03	3038	X	2613	-0-	-425	-0-	313	1	2296	2	N	4	1	0	2	1	5
							4	9									
04	2910	X	2713	-0-	-197	-0-	313	1	2397	2	N	3	3	1			5
							3	9									
05	3007	X	2704	-0-	-303	-0-	316	1	2386	2	N	2	1	1			6
							2	9									
06	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	295	1	2570	2	N	2	1	0	3	1	4
							2	9									
07	2790	X	2571	-0-	-219	-0-	313	1	2256	2	N	2					6
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1338	-0-	-118	-0-	150	1	1182	2	N	5	2	1			112
							6	9									
03	1705	N	1437	-0-	-268	-0-	171	1	1256	2	N	9	1	0	1	1	119
							10	9									
04	1620	N	1462	-0-	-158	-0-	167	1	1278	2	N	15	1	1			133
							17	9									
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	180	1	1361	2	N	1	1	1			133
							1	9									
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	143	1	1240	2	N	10	1	0	2	1	140
							11	9									
07	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	164	1	1184	2	N	8					148
							9	9									

WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	421	-0-	-55	-0-	47	1	374	2	N	-0-	1	1			42
03	527	N	457	-0-	-70	-0-	55	1	401	2	N	1					43
							1	9									
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	56	1	430	2	N	-0-	1	1			42
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	61	1	460	2	N	1					43
							1	9									
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	55	1	476	2	N	-0-	1	1			42
*07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	69	1	495	2	N	1					43
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	2	N	-0-					14
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	25	1	186	2	N	-0-					14
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	27	1	206	2	N	-0-					14
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	28	1	211	2	N	-0-					14
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	27	1	234	2	N	-0-					14
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	30	1	215	2	N	-0-					14

WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1513	-0-	-335	-0-	170	1	1341	2	N	2	2	1			8
							2	9									
03	2046	N	1859	-0-	-187	-0-	222	1	1634	2	N	3	1	0	2	1	8
							3	9									
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	253	1	1941	2	N	1	1	1			8
							1	9									
05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	317	1	2391	2	N	3	1	1			10
							3	9									
06	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	273	1	2378	2	N	2	1	0	3	1	8
							2	9									
*07	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	328	1	2365	2	N	3					11
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	22	1	171	2	N	-0-					27
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	18	1	130	2	N	-0-					27
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	19	1	146	2	N	-0-					27
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	22	1	167	2	N	-0-					27
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	2	N	-0-					27
*07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	2	N	-0-					27

WEST RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 234783 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	859	-0-	-177	-0-	95	1	752	2	N	11	1	1			107
							12	9									
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	108	1	797	2	N	16	1	1			122
							18	9									
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	114	1	875	2	N	12	1	1			133
							13	9									
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	122	1	925	2	N	6					139
							7	9									
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	105	1	916	2	N	5	1	1			143
							6	9									
*07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	127	1	918	2	N	6					149
							7	9									

WEST RANCH WELL #: 5052 RRCID -> 234810 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	410	-0-	-38	-0-	46	1	363	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	496	N	453	-0-	-43	-0-	54	1	399	2	N	-0-					1
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	54	1	414	2	N	-0-					1
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	61	1	463	2	N	-0-					1
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	62	1	537	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	62	1	450	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	71	1	557	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	806	N	727	-0-	-79	-0-	87	1	639	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	750	N	728	-0-	-22	-0-	84	1	643	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	98	1	736	2	N	1					2
							1	9									
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	83	1	724	2	N	-0-	1	1			1
*07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	101	1	726	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240

02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	N	-0-					10
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	N	-0-					10
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	N	-0-					10
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	2	N	-0-					10
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	N	-0-					10
*07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	2	N	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860

02	3948	X	3492	-0-	-456	-0-	392	1	3096	2	N	4	7	1			7
							4	9									
03	4371	X	3949	-0-	-422	-0-	472	1	3469	2	N	7	2	0	4	1	8
							8	9									
04	4290	X	4245	-0-	-45	-0-	490	1	3751	2	N	4	4	1			8
							4	9									
05	4433	X	4196	-0-	-237	-0-	490	1	3697	2	N	8	3	1			13
							9	9									
06	4290	X	4086	-0-	-204	-0-	421	1	3662	2	N	3	2	0	6	1	8
							3	9									
07	4402	X	4118	-0-	-284	-0-	501	1	3613	2	N	4					12
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992

02	2828	X	2216	-0-	-612	-0-	2216	2			Y	-0-	1	1			1
03	2790	X	2646	-0-	-144	-0-	2646	2			Y	-0-					1
04	2700	X	2386	-0-	-314	-0-	2385	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	2790	X	2507	-0-	-283	-0-	2507	2			Y	-0-					1
06	3780	X	2438	-0-	-1342	-0-	2437	2	1	9	Y	1					2
07	2635	X	2445	-0-	-190	-0-	2445	2			Y	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345

02	896	N	841	-0-	-55	-0-	94	1	746	2	N	1	1	1			47
							1	9									
03	992	N	929	-0-	-63	-0-	111	1	817	2	N	1	1	1			47
							1	9									
04	990	N	953	-0-	-37	-0-	110	1	842	2	N	1	1	1			47
							1	9									
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	123	1	932	2	N	-0-					47
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	106	1	924	2	N	-0-	1	1			46
*07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	132	1	950	2	N	1					47
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	156	1 9	1232	2	N	1	2	1			2
03	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	156	1 9	1145	2	N	2	1	0	1	1	2
04	1410	N	1315	-0-	-95	-0-	152	1 9	1162	2	N	1	1	1			2
05	1550	N	1388	-0-	-162	-0-	162	1 9	1224	2	N	2	1	1			3
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	143	1 9	1242	2	N	2	1	0	2	1	2
*07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	173	1 9	1247	2	N	1					3

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	5	1			6
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1			6
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	5					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					13

WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236

02	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	659	1 4 9	5199	2	N	4	5	1			6
03	4619	X	3932	-0-	-687	-0-	470	1 8 9	3454	2	N	7	2	0	4	1	7
04	4470	X	4087	-0-	-383	-0-	472	1 4 9	3611	2	N	4	4	1			7
05	5177	X	4469	-0-	-708	-0-	522	1 4 9	3943	2	N	4	2	1			9
06	5010	X	4413	-0-	-597	-0-	455	1 4 9	3954	2	N	4	2	0	5	1	6
07	5177	X	4346	-0-	-831	-0-	529	1 4 9	3813	2	N	4					10

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

02	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	330	1 3 9	2604	2	N	3	4	1			4
03	2914	X	2635	-0-	-279	-0-	315	1 6 9	2314	2	N	5	1	0	3	1	5
04	2820	X	2702	-0-	-118	-0-	312	1 3 9	2387	2	N	3	3	1			5
05	3255	X	2883	-0-	-372	-0-	337	1 2 9	2544	2	N	2	1	1			6
06	3150	X	2844	-0-	-306	-0-	293	1 3 9	2548	2	N	3	1	0	4	1	4
07	3255	X	2937	-0-	-318	-0-	358	1 2 9	2577	2	N	2					6

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	101	1	795	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	121	1	887	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	120	1	920	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	128	1	969	2	N	1	1	1			2
							1	9									
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	110	1	958	2	N	-0-	1	1			1
*07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	133	1	958	2	N	1					2
							1	9									

ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3036	-0-	236	236	341	1	2693	2	N	2	2	1			3
							2	9									
03	2569	N	2333	-0-	-236	-0-	279	1	2048	2	N	5	1	0	2	1	5
							6	9									
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	279	1	2134	2	N	2	2	1			5
							2	9									
05	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	310	1	2340	2	N	2	1	1			6
							2	9									
06	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	287	1	2498	2	N	1	1	0	3	1	3
							1	9									
*07	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	324	1	2332	2	N	2					5
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4014 RRCID -> 236117 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1967	-0-	-133	-0-	54	1	1913	2	Y	-0-	1	1			1
03	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	71	1	2345	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	71	1	2316	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	75	1	2204	2	Y	-0-					2
06	2340	N	2211	-0-	-129	-0-	65	1	2145	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	2480	N	2126	-0-	-354	-0-	78	1	2048	2	Y	-0-					2

LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	592	-0-	-80	-0-	66	1	525	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	744	N	675	-0-	-69	-0-	81	1	593	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	82	1	631	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	88	1	666	2	N	1					2
							1	9									
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	75	1	656	2	N	-0-	1	1			1
07	744	N	742	-0-	-2	-0-	90	1	651	2	N	1					2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	1					1
							1	9									
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	N	-0-	1	0			-0-
*07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	11	1	90	2	N	-0-					-0-
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	12	1	85	2	N	-0-					-0-
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	11	1	81	2	N	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	11	1	83	2	N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	N	-0-					-0-
*07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	16	1	115	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1620	-0-	-424	-0-	182	1	1436	2	N	2	3	1			3
							2	9									
03	2294	N	2029	-0-	-265	-0-	243	1	1782	2	N	4	1	0	2	1	4
							4	9									
04	2160	N	2061	-0-	-99	-0-	238	1	1821	2	N	2	2	1			4
							2	9									
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	250	1	1889	2	N	2	1	1			5
							2	9									
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	208	1	1811	2	N	2	1	0	3	1	3
							2	9									
07	2139	N	1960	-0-	-179	-0-	239	1	1719	2	N	2					5
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	203	1	1602	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	122	1	893	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1080	N	961	-0-	-119	-0-	111	1	849	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1519	N	1057	-0-	-462	-0-	124	1	933	2	N	-0-					2
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	107	1	930	2	N	-0-	1	1			1
*07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	129	1	929	2	N	1					2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	1991	-0-	-445	-0-	224	1	1765	2	N	2	3	1			4
							2	9									
03	2697	X	2072	-0-	-625	-0-	248	1	1821	2	N	3	1	0	2	1	4
							3	9									
04	2610	X	2048	-0-	-562	-0-	236	1	1810	2	N	2	2	1			4
							2	9									
05	2697	X	2444	-0-	-253	-0-	286	1	2156	2	N	2	1	1			5
							2	9									
06	2400	X	2399	-0-	-1	-0-	247	1	2150	2	N	2	1	0	3	1	3
							2	9									
*07	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	288	1	2075	2	N	2					5
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5015	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			Y	-0-					1
04	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6024	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			Y	-0-					1
06	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6062	2	1	9	Y	1					2
*07	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			Y	-0-					2

LONGFELLOW STATE "B" WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3824 - 5834

02	784	N	707	-0-	-77	-0-	79	1	627	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	868	N	792	-0-	-76	-0-	95	1	696	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	840	N	821	-0-	-19	-0-	95	1	725	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	104	1	783	2	N	1					2
							1	9									
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	89	1	775	2	N	-0-	1	1			1
*07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	112	1	808	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
03	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

02	812	N	701	-0-	-111	-0-	79	1	622	2	N	-0-	1	1			1
03	930	N	875	-0-	-55	-0-	105	1	769	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	900	N	854	-0-	-46	-0-	98	1	754	2	N	2	1	1			2
							2	9									
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	105	1	796	2	N	-0-					2
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	94	1	814	2	N	-0-	1	1			1
*07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	112	1	810	2	N	1					2
							1	9									

ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388

02	3276	X	2650	-0-	-626	-0-	2649	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			Y	-0-					1
04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3664	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	3472	X	3320	-0-	-152	-0-	3320	2			Y	-0-					1
06	3900	X	3255	-0-	-645	-0-	3254	2	1	9	Y	1					2
07	3782	X	2948	-0-	-834	-0-	2948	2			Y	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	332	1	2619	2	N	4	4	1			5
							4	9									
03	3596	X	2860	-0-	-736	-0-	342	1	2514	2	N	4	1	0	3	1	5
							4	9									
04	3480	X	2962	-0-	-518	-0-	342	1	2617	2	N	3	3	1			5
							3	9									
05	3596	X	3165	-0-	-431	-0-	370	1	2792	2	N	3	1	1			7
							3	9									
06	3240	X	3126	-0-	-114	-0-	322	1	2802	2	N	2	1	0	4	1	4
							2	9									
07	3286	X	3212	-0-	-74	-0-	391	1	2818	2	N	3					7
							3	9									

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860

02	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	384	-0-	-186	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	322	-0-	-267	-0-	322	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

02	168	N	97	-0-	-71	-0-	11	1	86	2	N	-0-					-0-
03	186	N	133	-0-	-53	-0-	16	1	117	2	N	-0-					-0-
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	14	1	107	2	N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	2	N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	-0-					-0-
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050

02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					1
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					1
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

02	1176	N	1062	-0-	-114	-0-	118	1	931	2	N	12	2	1			147
							13	9									
03	1333	N	1164	-0-	-169	-0-	137	1	1005	2	N	20	1	1			166
							22	9									
04	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	142	1	1088	2	N	20	1	1			185
							22	9									
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	160	1	1208	2	N	14	150	1			49
							15	9									
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	140	1	1220	2	N	9	1	0	2	1	55
							10	9									
*07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	169	1	1221	2	N	10					65
							11	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	399	-0-	-21	-0-	45	1	353	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	496	N	444	-0-	-52	-0-	53	1	391	2	N	-0-					1
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	53	1	407	2	N	-0-					1
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	56	1	425	2	N	-0-					1
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	48	1	415	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	59	1	423	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1674	N	1355	-0-	-319	-0-	1354	2	1	9	Y	1					1
04	1500	N	1349	-0-	-151	-0-	1349	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1643	N	1420	-0-	-223	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1449	2	1	9	Y	1					1
*07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	782	-0-	-86	-0-	88	1	694	2	N	-0-	1	1			1
03	961	N	870	-0-	-91	-0-	104	1	764	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	930	N	900	-0-	-30	-0-	104	1	795	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	112	1	846	2	N	-0-					2
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	96	1	834	2	N	-0-	1	1			1
*07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	115	1	832	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	268	-0-	-40	-0-	30	1	238	2	N	-0-					12
03	341	N	291	-0-	-50	-0-	35	1	256	2	N	-0-					12
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	35	1	267	2	N	-0-					12
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	39	1	294	2	N	-0-					12
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	33	1	288	2	N	-0-					12
*07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	47	1	337	2	N	-0-					12

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	577	-0-	-11	-0-	65	1	511	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	775	N	692	-0-	-83	-0-	83	1	608	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	720	N	711	-0-	-9	-0-	82	1	628	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	85	1	641	2	N	1					2
							1	9									
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	72	1	631	2	N	-0-	1	1			1
07	744	N	681	-0-	-63	-0-	83	1	597	2	N	1					2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1019	-0-	-101	-0-	114	1	903	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	142	1	1045	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
04	1230	N	1227	-0-	-3	-0-	142	1	1084	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	151	1	1139	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	132	1	1145	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	148	1	1064	2	N	1					3
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560

02	224	N	119	-0-	-105	-0-	13	1	106	2	N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	22	1	163	2	N	-0-					-0-
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	14	1	103	2	N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	13	1	102	2	N	1					1
							1	9									
06	180	N	102	-0-	-78	-0-	11	1	91	2	N	-0-	1	1			-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	13	1	96	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336

02	1820	N	1643	-0-	-177	-0-	185	1	1456	2	N	2	2	1			3
							2	9									
03	2046	N	1836	-0-	-210	-0-	220	1	1613	2	N	3	1	0	2	1	3
							3	9									
04	1950	N	1881	-0-	-69	-0-	217	1	1662	2	N	2	2	1			3
							2	9									
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	234	1	1769	2	N	2	1	1			4
							2	9									
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	203	1	1766	2	N	3	1	0	3	1	3
							3	9									
*07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	246	1	1773	2	N	1					4
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042

02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	104	1	819	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	122	1	896	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	118	1	901	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	125	1	943	2	N	-0-					2
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	106	1	920	2	N	-0-	1	1			1
07	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	124	1	891	2	N	1					2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	883	-0-	-125	-0-	99	1	783	2	N	1	2	1			45
							1	9									
03	1147	N	952	-0-	-195	-0-	114	1	836	2	N	2	1	1			46
							2	9									
04	1080	N	964	-0-	-116	-0-	111	1	852	2	N	1	1	1			46
							1	9									
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	119	1	896	2	N	1	1	1			46
							1	9									
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	103	1	899	2	N	-0-	1	1			45
*07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	125	1	899	2	N	1					46
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168

02	28	N	20	-0-	-8	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986

02	672	N	654	-0-	-18	-0-	73	1	580	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	744	N	719	-0-	-25	-0-	86	1	633	2	N	-0-					1
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	81	1	622	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	713	N	707	-0-	-6	-0-	83	1	623	2	N	1					2
							1	9									
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	77	1	672	2	N	-0-	1	1			1
*07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	89	1	643	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170

02	1876	N	1641	-0-	-235	-0-	184	1	1455	2	N	2	3	1			11
							2	9									
03	2046	N	1908	-0-	-138	-0-	228	1	1676	2	N	4	1	0	2	1	12
							4	9									
04	1980	N	1869	-0-	-111	-0-	216	1	1651	2	N	2	2	1			12
							2	9									
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	233	1	1761	2	N	2	1	1			13
							2	9									
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	195	1	1697	2	N	1	1	0	2	1	11
							1	9									
*07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	241	1	1740	2	N	1					12
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	45	1	352	2	N	-0-					4
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	57	1	421	2	N	-0-					4
04	540	N	384	-0-	-156	-0-	44	1	340	2	N	-0-					4
05	434	N	340	-0-	-94	-0-	40	1	300	2	N	-0-					4
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	59	1	515	2	N	1	1	1			4
							1	9									
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	47	1	342	2	N	-0-					4

WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	585	-0-	-87	-0-	66	1	518	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	744	N	666	-0-	-78	-0-	80	1	585	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	720	N	684	-0-	-36	-0-	79	1	604	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	85	1	645	2	N	1					2
							1	9									
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	74	1	647	2	N	-0-	1	1			1
*07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	91	1	653	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	32	1	252	2	N	22					160
							24	9									
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	27	1	195	2	N	33					193
							36	9									
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	24	1	180	2	N	26	160	1			59
							29	9									
05	310	N	202	-0-	-108	-0-	20	1	152	2	N	27					86
							30	9									
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	188	2	N	28					114
							31	9									
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	27	1	191	2	N	13					127
							14	9									

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	28	1	225	2	N	-0-	1	1			-0-
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	34	1	253	2	N	1					1
							1	9									
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	34	1	257	2	N	-0-					1
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	36	1	270	2	N	-0-					1
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	31	1	266	2	N	-0-	1	1			-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	37	1	265	2	N	1					1
							1	9									

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	46	1	365	2	N	-0-					1
03	527	N	461	-0-	-66	-0-	55	1	406	2	N	-0-					1
04	510	N	461	-0-	-49	-0-	53	1	408	2	N	-0-					1
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	58	1	437	2	N	-0-					1
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	48	1	417	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	57	1	412	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1031	-0-	-145	-0-	116	1	913	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	142	1	1040	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
04	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	139	1	1066	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	153	1	1157	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	134	1	1163	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
*07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	163	1	1178	2	N	1					3
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2319 RRCID -> 237989 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090

02	4760	X	3338	-0-	-1422	-0-	3338	2			Y	-0-	1	1			1
03	4247	X	4141	-0-	-106	-0-	4141	2			Y	-0-					1
04	4110	X	4090	-0-	-20	-0-	4089	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	4185	X	3858	-0-	-327	-0-	3858	2			Y	-0-					1
06	4440	X	3754	-0-	-686	-0-	3753	2	1	9	Y	1					2
07	4216	X	3680	-0-	-536	-0-	3680	2			Y	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010

02	2688	X	1886	-0-	-802	-0-	212	1	1671	2	N	3	3	1			4
							3	9									
03	2976	X	2047	-0-	-929	-0-	245	1	1799	2	N	3	1	0	2	1	4
							3	9									
04	2880	X	2081	-0-	-799	-0-	240	1	1839	2	N	2	2	1			4
							2	9									
05	2263	X	2208	-0-	-55	-0-	258	1	1948	2	N	2	1	1			5
							2	9									
06	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	227	1	1972	2	N	2	1	0	3	1	3
							2	9									
*07	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	282	1	2032	2	N	2					5
							2	9									

LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102

02	5572	X	5013	-0-	-559	-0-	563	1	4442	2	N	7	8	1			9
							8	9									
03	6231	X	5583	-0-	-648	-0-	668	1	4905	2	N	9	2	0	5	1	11
							10	9									
04	6030	X	5738	-0-	-292	-0-	662	1	5072	2	N	4	5	1			10
							4	9									
05	6231	X	6137	-0-	-94	-0-	717	1	5413	2	N	6	3	1			13
							7	9									
06	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	622	1	5413	2	N	6	3	0	8	1	8
							7	9									
*07	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	754	1	5436	2	N	5					13
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500

02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	2			Y	-0-					29
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					29
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					29
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					29
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			Y	-0-					29
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-					29

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 4980 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	593	-0-	-79	-0-	592	2	1	9	N	1	1	1			2
03	682	N	628	-0-	-54	-0-	627	2	1	9	N	1	1	1			2
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	627	2	1	9	N	1	1	1			2
05	651	N	597	-0-	-54	-0-	596	2	1	9	N	1					3
06	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	2			N	-0-	1	1			2
07	651	N	630	-0-	-21	-0-	629	2	1	9	N	1					3

WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347

02	420	N	408	-0-	-12	-0-	46	1	362	2	N	-0-	1	1			2
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	55	1	404	2	N	-0-					2
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	56	1	425	2	N	-0-					2
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	68	1	512	2	N	1					3
							1	9									
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	84	1	732	2	N	-0-	1	1			2
*07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	109	1	789	2	N	1					3
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350

02	1064	N	897	-0-	-167	-0-	101	1	795	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1178	N	1015	-0-	-163	-0-	122	1	892	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	121	1	926	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	129	1	977	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	113	1	979	2	N	-0-	1	0	1	1	1
*07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	137	1	987	2	N	2					3
							2	9									

ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590

02	392	N	351	-0-	-41	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170

02	4060	X	3457	-0-	-603	-0-	3457	2			Y	-0-	1	1			1
03	4464	X	4333	-0-	-131	-0-	4333	2			Y	-0-					1
04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4331	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	4464	X	4083	-0-	-381	-0-	4083	2			Y	-0-					1
06	4950	X	4170	-0-	-780	-0-	4169	2	1	9	Y	1					2
07	4464	X	3935	-0-	-529	-0-	3935	2			Y	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 2320 RRCID -> 238772 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860

02	2660	X	2032	-0-	-628	-0-	2031	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-					1
04	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					1
05	2294	X	2260	-0-	-34	-0-	2260	2			Y	-0-					1
06	2370	X	2196	-0-	-174	-0-	2196	2			Y	-0-					1
07	2449	X	2192	-0-	-257	-0-	2192	2			Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3223 RRCID -> 238776 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	4322	-0-	-74	-0-	485	1	3830	2	N	6	6	1			8
							7	9									
03	4867	X	4437	-0-	-430	-0-	531	1	3899	2	N	6	2	0	4	1	8
							7	9									
04	4740	X	4482	-0-	-258	-0-	517	1	3962	2	N	3	4	1			7
							3	9									
05	4898	X	4813	-0-	-85	-0-	562	1	4245	2	N	5	2	1			10
							6	9									
06	4740	X	4668	-0-	-72	-0-	481	1	4183	2	N	4	2	0	6	1	6
							4	9									
07	4774	X	4513	-0-	-261	-0-	550	1	3960	2	N	3					9
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093

02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	213	1	1678	2	N	1	2	1			2
							1	9									
03	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	175	1	1285	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
04	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	173	1	1323	2	N	2	1	1			3
							2	9									
05	1798	N	1599	-0-	-199	-0-	187	1	1411	2	N	1	1	1			3
							1	9									
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	162	1	1407	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
*07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	195	1	1402	2	N	1					3
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704

02	28	N	20	-0-	-8	-0-	2	1	17	2	N	1					1
							1	9									
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					1
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					1
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					1
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	19	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					1

WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290

02	1792	N	1488	-0-	-304	-0-	1488	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1896	2	1	9	Y	1					1
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					1
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					1
06	1830	N	1597	-0-	-233	-0-	1597	2			Y	-0-					1
07	1860	N	1564	-0-	-296	-0-	1564	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950

02	700	N	653	-0-	-47	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	751	-0-	-29	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
*07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	914	2	1	9	Y	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	25	1	197	2	N	-0-	1	1			-0-
03	341	N	240	-0-	-101	-0-	29	1	211	2	N	-0-					-0-
04	330	N	248	-0-	-82	-0-	29	1	219	2	N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	31	1	236	2	N	1					1
							1	9									
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	27	1	235	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	31	1	225	2	N	1					1
							1	9									

ALLISON WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010

02	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			Y	-0-	1	1			1
03	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5930	2	1	9	Y	1					2
04	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5892	2	1	9	Y	1	1	1			2
05	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			Y	-0-					2
06	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5333	2	1	9	Y	1					3
07	5115	X	5045	-0-	-70	-0-	5045	2			Y	-0-					3

WEST RANCH WELL #: 8034 RRCID -> 239089 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712

02	476	N	427	-0-	-49	-0-	48	1	378	2	N	1	1	1			4
							1	9									
03	527	N	468	-0-	-59	-0-	56	1	412	2	N	-0-					4
04	510	N	477	-0-	-33	-0-	55	1	422	2	N	-0-					4
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	59	1	448	2	N	-0-					4
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	52	1	449	2	N	1	1	1			4
							1	9									
*07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	63	1	454	2	N	-0-					4

WEST RANCH WELL #: 8030 RRCID -> 239094 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378

02	224	N	196	-0-	-28	-0-	22	1	174	2	N	-0-					-0-
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	25	1	183	2	N	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	25	1	189	2	N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	27	1	203	2	N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	23	1	202	2	N	-0-					-0-
*07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	28	1	204	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5068 RRCID -> 239101 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700

02	196	N	159	-0-	-37	-0-	18	1	141	2	N	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	21	1	155	2	N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	161	2	N	-0-					-0-
05	186	N	126	-0-	-60	-0-	15	1	111	2	N	-0-					-0-
06	180	N	107	-0-	-73	-0-	11	1	96	2	N	-0-					-0-
07	186	N	124	-0-	-62	-0-	15	1	109	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8023 RRCID -> 239121 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868

02	952	N	911	-0-	-41	-0-	911	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1080	2	1	9	Y	1					1
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					1
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					1
06	1050	N	999	-0-	-51	-0-	999	2			Y	-0-					1
07	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON 4 WELL #: 203 RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1034	-0-	-478	-0-	1034	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1475	2	1	9	Y	1					1
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					1
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					1
06	1440	N	1218	-0-	-222	-0-	1218	2			Y	-0-					1
07	1767	N	1252	-0-	-515	-0-	1252	2			Y	-0-					1

ALLISON WELL #: 2117 RRCID -> 239159 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1218	-0-	-126	-0-	1218	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	1435	2	1	9	Y	1					1
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	1352	2	1	9	Y	1					1
07	1457	N	1352	-0-	-105	-0-	1352	2			Y	-0-					1

LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	2	N	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	11	1	87	2	N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	2	N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	N	-0-					-0-
*07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	33	1	241	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	11	1	81	2	N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	8	1	60	2	N	-0-					-0-
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	7	1	50	2	N	-0-					-0-
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	677	-0-	-51	-0-	76	1	600	2	N	1	1	1			40
							1	9									
03	837	N	718	-0-	-119	-0-	86	1	631	2	N	1	1	1			40
							1	9									
04	840	N	716	-0-	-124	-0-	83	1	632	2	N	1	1	1			40
							1	9									
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	90	1	677	2	N	-0-					40
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	77	1	670	2	N	-0-	1	1			39
*07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	93	1	667	2	N	1					40
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	16	1	127	2	N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	2	N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	2	N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	2	N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	2	N	-0-					-0-
*07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916

02	56	N	49	-0-	-7	-0-	6	1	43	2	N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	2	N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	2	N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002

02	588	N	526	-0-	-62	-0-	59	1	466	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	682	N	617	-0-	-65	-0-	74	1	542	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	660	N	640	-0-	-20	-0-	74	1	565	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	79	1	598	2	N	-0-					1
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	67	1	582	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	81	1	584	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

02	1596	N	1202	-0-	-394	-0-	1202	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1682	2	1	9	Y	1					1
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					1
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					1
06	1620	N	1396	-0-	-224	-0-	1396	2			Y	-0-					1
07	1674	N	1285	-0-	-389	-0-	1285	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954

02	532	N	480	-0-	-52	-0-	54	1	425	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	589	N	553	-0-	-36	-0-	66	1	486	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	68	1	522	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	74	1	556	2	N	-0-					1
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	64	1	554	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	77	1	552	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

02	252	N	234	-0-	-18	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	953	-0-	-139	-0-	107	1	844	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1271	N	1142	-0-	-129	-0-	137	1	1003	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
04	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	136	1	1040	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	143	1	1083	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	147	1	1280	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
*07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	169	1	1216	2	N	1					3
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176

02	588	N	563	-0-	-25	-0-	63	1	499	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	682	N	624	-0-	-58	-0-	75	1	548	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	76	1	579	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	73	1	552	2	N	-0-					1
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	61	1	532	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	682	N	535	-0-	-147	-0-	65	1	470	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002

02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	71	1	800	2	Y	6	1	1			63
							7	9									
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	85	1	945	2	Y	1	1	1			63
							1	9									
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	84	1	958	2	Y	8	1	1			70
							9	9									
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	91	1	1006	2	Y	3					73
							3	9									
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	78	1	1000	2	Y	6	1	1			78
							7	9									
*07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	97	1	1004	2	Y	1					79
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

02	3164	X	1965	-0-	-1199	-0-	1964	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	2976	X	2777	-0-	-199	-0-	2777	2			Y	-0-					1
04	2880	X	2734	-0-	-146	-0-	2733	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	2759	X	2452	-0-	-307	-0-	2452	2			Y	-0-					1
06	2850	X	2373	-0-	-477	-0-	2372	2	1	9	Y	1					2
07	2821	X	2327	-0-	-494	-0-	2327	2			Y	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	2	N	-0-					116
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	23	1	167	2	N	-0-					116
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	2	N	-0-					116
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	181	2	N	-0-					116
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	21	1	179	2	N	-0-					116
*07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	25	1	178	2	N	-0-					116

WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	520	-0-	-12	-0-	520	2			Y	-0-					104
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	581	2	30	9	Y	27					131
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	564	2	14	9	Y	13					144
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	578	2	22	9	Y	20					164
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	556	2	13	9	Y	12					176
07	589	N	572	-0-	-17	-0-	558	2	14	9	Y	13					189

WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	527	-0-	-33	-0-	59	1	467	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	620	N	578	-0-	-42	-0-	69	1	509	2	N	-0-					1
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	69	1	531	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	75	1	565	2	N	-0-					1
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	63	1	546	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	76	1	551	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	41	1	320	2	N	1	1	1			6
							1	9									
03	558	N	431	-0-	-127	-0-	52	1	379	2	N	-0-					6
04	510	N	453	-0-	-57	-0-	52	1	401	2	N	-0-					6
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	55	1	419	2	N	-0-					6
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	43	1	370	2	N	1	1	1			6
							1	9									
07	465	N	405	-0-	-60	-0-	49	1	356	2	N	-0-					6

WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	991	-0-	-157	-0-	111	1	874	2	Y	5	2	1			130
							6	9									
03	1364	N	1189	-0-	-175	-0-	142	1	1043	2	Y	4	1	0	1	1	132
							4	9									
04	1290	N	1207	-0-	-83	-0-	139	1	1061	2	Y	6	1	1			137
							7	9									
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	150	1	1132	2	Y	5	1	1			141
							6	9									
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	131	1	1136	2	Y	4	1	0	2	1	142
							4	9									
*07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	157	1	1130	2	Y	2					144
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194

02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992

02	2128 N	1802	-0-	-326	-0-	202	1	1598	2	N	2	3	1			3
						2	9									
03	2356 N	2132	-0-	-224	-0-	255	1	1873	2	N	4	1	0	2	1	4
						4	9									
04	2250 N	2183	-0-	-67	-0-	252	1	1929	2	N	2	2	1			4
						2	9									
05	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	268	1	2023	2	N	2	1	1			5
						2	9									
06	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	237	1	2062	2	N	2	1	0	3	1	3
						2	9									
*07	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	287	1	2067	2	N	2					5
						2	9									

WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170

02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	77	1	609	2	N	1	1	1			2
						1	9									
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	107	1	789	2	N	-0-	1	1			1
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	93	1	715	2	N	-0-					1
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	100	1	754	2	N	1					2
						1	9									
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	85	1	738	2	N	-0-	1	1			1
07	806 N	771	-0-	-35	-0-	94	1	676	2	N	1					2
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

02	112 N	106	-0-	-6	-0-	12	1	94	2	N	-0-					-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	14	1	104	2	N	-0-					-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	2	N	-0-					-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	2	N	-0-					-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	2	N	-0-					-0-
*07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	19	1	133	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
03	93	N	35	-0-	-58	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	N	1					1
							1	9									
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	N	-0-					1
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064

02	168	N	151	-0-	-17	-0-	17	1	134	2	N	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	19	1	143	2	N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	20	1	152	2	N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	19	1	165	2	N	-0-					-0-
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	166	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578

02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	27	1	200	2	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2323 RRCID -> 239429 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100

02	532	N	478	-0-	-54	-0-	54	1	423	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	589	N	534	-0-	-55	-0-	64	1	469	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	62	1	478	2	N	-0-					1
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	70	1	526	2	N	-0-					1
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	60	1	519	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	73	1	523	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3126 RRCID -> 239463 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764

02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	173	1	1366	2	N	2	2	1			3
							2	9									
03	1705	N	1574	-0-	-131	-0-	188	1	1384	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
04	1650	N	1608	-0-	-42	-0-	186	1	1421	2	N	1	1	1			3
							1	9									
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	201	1	1518	2	N	2	1	1			4
							2	9									
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	172	1	1500	2	N	1	1	0	2	1	2
							1	9									
*07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	210	1	1513	2	N	2					4
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE "F" WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	N	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	24	1	179	2	N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	23	1	175	2	N	1					1
							1	9									
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	25	1	185	2	N	-0-					1
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	20	1	178	2	N	-0-	1	1			-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	25	1	180	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760

02	1484	N	1289	-0-	-195	-0-	145	1	1143	2	N	1	2	1			2
							1	9									
03	1674	N	1470	-0-	-204	-0-	176	1	1291	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
04	1560	N	1501	-0-	-59	-0-	173	1	1327	2	N	1	1	1			3
							1	9									
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	183	1	1378	2	N	1	1	1			3
							1	9									
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	157	1	1363	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	187	1	1350	2	N	1					3
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720

02	1512	N	1333	-0-	-179	-0-	150	1	1181	2	N	2	2	1			6
							2	9									
03	1674	N	1393	-0-	-281	-0-	167	1	1224	2	N	2	1	0	1	1	6
							2	9									
04	1680	N	1507	-0-	-173	-0-	174	1	1332	2	N	1	1	1			6
							1	9									
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	201	1	1521	2	N	5	5	1			6
							6	9									
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	170	1	1477	2	N	1	1	0	2	1	4
							1	9									
*07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	208	1	1502	2	N	2					6
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628

02	980	N	871	-0-	-109	-0-	98	1	772	2	N	1	1	1			57
							1	9									
03	1085	N	997	-0-	-88	-0-	119	1	877	2	N	1	1	1			57
							1	9									
04	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	118	1	905	2	N	1	1	1			57
							1	9									
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	128	1	967	2	N	-0-					57
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	106	1	923	2	N	-0-	1	1			56
*07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	131	1	943	2	N	1					57
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364 N	333	-0-	-31	-0-	37	1	295	2	N	1	1	1			1
						1	9									
03	403 N	376	-0-	-27	-0-	45	1	331	2	N	-0-					1
04	390 N	381	-0-	-9	-0-	44	1	337	2	N	-0-					1
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	48	1	365	2	N	-0-					1
06	360 N	353	-0-	-7	-0-	36	1	317	2	N	-0-	1	0			-0-
07	403 N	304	-0-	-99	-0-	37	1	266	2	N	1					1
						1	9									

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055

02	280 N	206	-0-	-74	-0-	23	1	183	2	N	-0-	1	1			30
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	48	1	350	2	N	1					31
						1	9									
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	44	1	336	2	N	-0-					31
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	47	1	357	2	N	-0-					31
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	41	1	353	2	N	-0-					31
07	403 N	399	-0-	-4	-0-	49	1	350	2	N	-0-					31

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

02	2800 N	2352	-0-	-448	1776	2351	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	3100 N	2538	-0-	-562	1214	2538	2			Y	-0-					1
04	3000 N	2556	-0-	-444	770	2555	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	3100 N	2519	-0-	-581	189	2519	2			Y	-0-					1
06	2646 X	2457	-0-	-189	-0-	2456	2	1	9	Y	1					2
*07	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576

02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	75	1	593	2	N	1	1	1			1
						1	9									
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	106	1	776	2	N	2	1	1			2
						2	9									
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	99	1	761	2	N	1	1	1			2
						1	9									
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	106	1	804	2	N	-0-					2
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	92	1	799	2	N	-0-	1	1			1
*07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	109	1	782	2	N	1					2
						1	9									

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

02	1568 N	1212	-0-	-356	-0-	1212	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1705 N	1686	-0-	-19	-0-	1685	2	1	9	Y	1					1
04	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					1
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					1
06	1620 N	1559	-0-	-61	-0-	1559	2			Y	-0-					1
07	1798 N	1406	-0-	-392	-0-	1406	2			Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	470	-0-	-34	-0-	53	1 9	416	2	N	1	1	1			1
03	589	N	527	-0-	-62	-0-	63	1 9	463	2	N	1	1	1			1
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	62	1 9	478	2	N	-0-					1
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	67	1	508	2	N	-0-					1
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	58	1 9	509	2	N	1	1	1			1
*07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	71	1	510	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206

02	588	N	561	-0-	-27	-0-	63	1 9	497	2	N	1	1	1			1
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	91	1 9	667	2	N	1	1	1			1
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	99	1 9	757	2	N	1	1	1			1
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	104	1 9	785	2	N	1					2
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	88	1	763	2	N	-0-	1	1			1
07	899	N	845	-0-	-54	-0-	103	1 9	741	2	N	1					2

WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925

02	3808	X	3607	-0-	-201	-0-	405	1 6 9	3196	2	N	5	5	1			7
03	4247	X	3896	-0-	-351	-0-	466	1 7 9	3423	2	N	6	2	0	4	1	7
04	4110	X	3991	-0-	-119	-0-	461	1 4 9	3526	2	N	4	4	1			7
05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	497	1 4 9	3753	2	N	4	2	1			9
06	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	428	1 3 9	3726	2	N	3	2	0	5	1	5
*07	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	518	1 4 9	3735	2	N	4					9

WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 5524 - 6780

02	56	N	39	-0-	-17	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784

02	1792	N	1560	-0-	-232	-0-	175	1 2 9	1383	2	N	2	2	1			3
03	1984	N	1754	-0-	-230	-0-	210	1 3 9	1541	2	N	3	1	0	2	1	3
04	1890	N	1818	-0-	-72	-0-	210	1 2 9	1606	2	N	2	2	1			3
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	229	1 2 9	1727	2	N	2	1	1			4
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	199	1 2 9	1729	2	N	2	1	0	2	1	3
*07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	241	1 1 9	1737	2	N	1					4

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	941	-0-	-67	-0-	106	1	834	2	N	1	1	1			48
							1	9									
03	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	125	1	918	2	N	2	1	1			49
							2	9									
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	130	1	993	2	N	4	1	1			52
							4	9									
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	141	1	1061	2	N	6	1	1			57
							7	9									
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	124	1	1075	2	N	5	1	0	1	1	60
							6	9									
*07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	149	1	1074	2	N	3					63
							3	9									

LONGFELLOW WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848

02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	45	1	356	2	N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	47	1	349	2	N	1					1
							1	9									
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	60	1	461	2	N	-0-					1
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	59	1	445	2	N	1					2
							1	9									
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	55	1	477	2	N	-0-	1	1			1
07	434	N	397	-0-	-37	-0-	48	1	349	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340

02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1838	2	1	9	Y	1					1
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					1
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					1
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					1
07	2015	N	1934	-0-	-81	-0-	1934	2			Y	-0-					1

WEST STATE WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055

02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
*07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350

02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215

02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	10	1	189	2	Y	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	6	1	167	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	124	-0-	-44	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
*07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2180	-0-	-452	-0-	245	1	1933	2	N	2	3	1			4
							2	9									
03	2914	X	2490	-0-	-424	-0-	298	1	2188	2	N	4	1	0	2	1	5
							4	9									
04	2760	X	2463	-0-	-297	-0-	284	1	2178	2	N	1	2	1			4
							1	9									
05	2821	X	2722	-0-	-99	-0-	318	1	2401	2	N	3	1	1			6
							3	9									
06	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	282	1	2451	2	N	1	1	0	3	1	3
							1	9									
*07	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	335	1	2413	2	N	3					6
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	637	-0-	-35	-0-	637	2			Y	-0-	1	1			5
03	744	N	710	-0-	-34	-0-	709	2	1	9	Y	1					6
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-	1	1			5
05	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			Y	-0-					5
06	690	N	669	-0-	-21	-0-	668	2	1	9	Y	1					6
07	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	2			Y	-0-					6

WEST RANCH WELL #: 8036 RRCID -> 240858 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	2	N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	346	2	1	9	Y	1					1
*07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1145	-0-	-451	-0-	1145	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1789	2	1	9	Y	1					1
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					1
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					1
06	1740	N	1654	-0-	-86	-0-	1654	2			Y	-0-					1
07	1891	N	1527	-0-	-364	-0-	1527	2			Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	19	1	153	2	N	-0-					-0-
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	23	1	167	2	N	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	22	1	171	2	N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	24	1	180	2	N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	178	2	N	-0-					-0-
*07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	24	1	176	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1300	-0-	-44	-0-	146	1	1152	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	165	1	1214	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
04	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	166	1	1270	2	N	1	1	1			3
							1	9									
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	175	1	1325	2	N	1	1	1			3
							1	9									
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	143	1	1245	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	171	1	1231	2	N	1					3
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	27	1	212	2	N	-0-	1	1			-0-
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	33	1	240	2	N	1					1
							1	9									
04	300	N	239	-0-	-61	-0-	28	1	211	2	N	-0-	1	1			-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	35	1	266	2	N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	33	1	283	2	N	-0-					-0-
*07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	38	1	274	2	N	1					1
							1	9									

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	1	-0-	1	101	1	2			N	-0-					-0-
03	102	X	1	-0-	-101	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	168	-0-	-140	-0-	19	1	149	2	N	-0-					1
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	37	1	268	2	N	-0-					1
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	36	1	275	2	N	-0-					1
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	46	1	345	2	N	-0-					1
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	39	1	343	2	N	-0-	1	0			-0-
*07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	49	1	351	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5097 RRCID -> 242195 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1612	-0-	-124	-0-	181	1	1429	2	N	2	2	1			3
							2	9									
03	1953	N	1779	-0-	-174	-0-	213	1	1563	2	N	3	1	0	2	1	3
							3	9									
04	1890	N	1811	-0-	-79	-0-	209	1	1600	2	N	2	2	1			3
							2	9									
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	228	1	1718	2	N	2	1	1			4
							2	9									
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	197	1	1715	2	N	1	1	0	2	1	2
							1	9									
*07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	239	1	1724	2	N	2					4
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	4058	-0-	-2	-0-	456	1	3596	2	N	5	5	1			7
							6	9									
03	4557	X	4081	-0-	-476	-0-	488	1	3585	2	N	7	2	0	4	1	8
							8	9									
04	4410	X	4187	-0-	-223	-0-	483	1	3701	2	N	3	4	1			7
							3	9									
05	4557	X	4459	-0-	-98	-0-	521	1	3934	2	N	4	2	1			9
							4	9									
06	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	452	1	3931	2	N	5	2	0	6	1	6
							6	9									
07	4495	X	4478	-0-	-17	-0-	545	1	3929	2	N	4					10
							4	9									

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	401	-0-	-47	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	395	-0-	-101	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1	9	Y	1					1
07	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	626	-0-	-74	-0-	70	1	555	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	806	N	712	-0-	-94	-0-	85	1	626	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	780	N	728	-0-	-52	-0-	84	1	643	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	92	1	694	2	N	1					2
							1	9									
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	80	1	695	2	N	-0-	1	1			1
*07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	96	1	691	2	N	1					2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1038	-0-	-222	-0-	1038	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1294	2	1	9	Y	1					1
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1222	2	1	9	Y	1					1
06	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	1180	2			Y	-0-					1
07	1333	N	1164	-0-	-169	-0-	1164	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818

02	560	N	515	-0-	-45	-0-	58	1	456	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	620	N	566	-0-	-54	-0-	68	1	497	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	600	N	581	-0-	-19	-0-	67	1	513	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	72	1	547	2	N	-0-					1
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	63	1	546	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	77	1	556	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576

02	364	N	336	-0-	-28	-0-	38	1	297	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	403	N	369	-0-	-34	-0-	44	1	325	2	N	-0-					1
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	44	1	337	2	N	-0-					1
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	46	1	350	2	N	-0-					1
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	39	1	340	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	47	1	339	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434

02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956

02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	71	1	563	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	83	1	609	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	81	1	621	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	87	1	655	2	N	1					2
							1	9									
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	75	1	649	2	N	-0-	1	1			1
*07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	91	1	655	2	N	1					2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	171	-0-	-189	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1702	-0-	-398	-0-	191	1	1508	2	N	3	3	1			3
							3	9									
03	2077	N	1829	-0-	-248	-0-	219	1	1607	2	N	3	1	0	2	1	3
							3	9									
04	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	308	1	2358	2	N	3	2	1			4
							3	9									
05	3100	N	4227	-0-	1127	1127	494	1	3730	2	N	3	1	1			6
							3	9									
06	3000	N	4145	-0-	1145	2272	427	1	3714	2	N	4	1	0	4	1	5
							4	9									
*07	3100	N	3852	-0-	752	3024	469	1	3380	2	N	3					8
							3	9									

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-	1	1			-0-
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1497	2	1	9	N	1					1
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-	1	1			-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1216	2	1	9	N	1					1
*07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1722	-0-	-154	-0-	193	1	1527	2	N	2	3	1			3
							2	9									
03	2108	N	1890	-0-	-218	-0-	226	1	1660	2	N	4	1	0	2	1	4
							4	9									
04	2010	N	1938	-0-	-72	-0-	224	1	1712	2	N	2	2	1			4
							2	9									
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	242	1	1824	2	N	2	1	1			5
							2	9									
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	209	1	1820	2	N	2	1	0	3	1	3
							2	9									
*07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	254	1	1832	2	N	2					5
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
*07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	64	1	502	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	75	1	552	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	74	1	568	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	80	1	602	2	N	-0-					1
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	69	1	600	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	84	1	602	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	18	1	144	2	N	-0-					-0-
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	22	1	160	2	N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	2	N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	171	2	N	-0-					-0-
*07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	24	1	171	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	918	-0-	-118	-0-	103	1	814	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	124	1	908	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	123	1	941	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	133	1	1006	2	N	1	1	1			2
							1	9									
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	115	1	1003	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
*07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	140	1	1008	2	N	2					3
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	40	1	317	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	434	N	418	-0-	-16	-0-	50	1	368	2	N	-0-					1
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	50	1	383	2	N	-0-					1
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	54	1	407	2	N	-0-					1
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	46	1	400	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	55	1	400	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2255	-0-	-433	-0-	193	1	2059	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
03	2945	X	2620	-0-	-325	-0-	226	1	2391	2	Y	3	1	0	2	1	4
							3	9									
04	2850	X	2754	-0-	-96	-0-	228	1	2524	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	249	1	2615	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
06	3840	X	2892	-0-	-948	-0-	223	1	2666	2	Y	3	1	0	3	1	4
							3	9									
*07	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	266	1	2607	2	Y	2					6
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310

02	224	N	203	-0-	-21	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	N	1					1
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146

02	840	N	812	-0-	-28	-0-	91	1	721	2	N	-0-	1	1			1
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	112	1	826	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	107	1	823	2	N	-0-					1
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	116	1	873	2	N	1					2
							1	9									
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	100	1	872	2	N	-0-	1	1			1
*07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	120	1	868	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716

02	1092	N	966	-0-	-126	-0-	109	1	856	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	128	1	940	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1200	N	946	-0-	-254	-0-	109	1	836	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	138	1	1046	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	122	1	1060	2	N	-0-	1	0	1	1	1
*07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	152	1	1095	2	N	1					2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	7	1	59	2	N	-0-	1	1			-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	2	N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	9	1	67	2	N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	8	1	73	2	N	-0-					-0-
*07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	42	1	303	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	785	-0-	-111	-0-	88	1	696	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	126	1	923	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	121	1	928	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	123	1	931	2	N	1	1	1			2
							1	9									
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	112	1	973	2	N	1	1	1			2
							1	9									
07	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	124	1	897	2	N	1					3
							1	9									

LONGFELLOW STATE "D" WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	516	-0-	-548	-0-	58	1	457	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	140	1	1027	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	132	1	1014	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	137	1	1033	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	117	1	1019	2	N	1	1	0	2	1	1
							1	9									
07	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	140	1	1009	2	N	2					3
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	527	-0-	-5	-0-	59	1	467	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	79	1	580	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	75	1	577	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	80	1	607	2	N	1					2
							1	9									
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	68	1	596	2	N	-0-	1	1			1
07	682	N	641	-0-	-41	-0-	78	1	563	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840 N	758	-0-	-82	-0-	85	1	673	2	N	-0-	1	1			1
03	930 N	846	-0-	-84	-0-	101	1	743	2	N	2	1	1			2
						2	9									
04	900 N	876	-0-	-24	-0-	101	1	774	2	N	1	1	1			2
						1	9									
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	110	1	827	2	N	-0-					2
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	93	1	812	2	N	-0-	1	1			1
*07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	114	1	818	2	N	1					2
						1	9									

ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950

02	84 N	46	-0-	-38	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
*07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2318 RRCID -> 244825 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244

02	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2339	2	1	9	Y	1					1
04	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-					1
05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					1
06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2138	2	3	9	Y	3					4
*07	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2123	2	1	9	Y	1					5

WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060

02	196 N	174	-0-	-22	-0-	20	1	154	2	N	-0-					-0-
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	22	1	164	2	N	-0-					-0-
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	23	1	173	2	N	-0-					-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	198	2	N	-0-					-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	22	1	191	2	N	-0-					-0-
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	24	1	170	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "E" WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540

02	980 N	844	-0-	-136	-0-	95	1	748	2	N	1	1	1			2
						1	9									
03	1116 N	1024	-0-	-92	-0-	123	1	900	2	N	1	1	1			2
						1	9									
04	1050 N	1032	-0-	-18	-0-	119	1	912	2	N	1	1	1			2
						1	9									
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	127	1	957	2	N	-0-					2
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	110	1	955	2	N	-0-	1	1			1
*07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	134	1	968	2	N	1					2
						1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2350	-0-	-506	-0-	2349	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	3100	X	2923	-0-	-177	-0-	2923	2			Y	-0-					1
04	3000	X	2856	-0-	-144	-0-	2855	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	2945	X	2740	-0-	-205	-0-	2740	2			Y	-0-					1
06	3330	X	2713	-0-	-617	-0-	2712	2	1	9	Y	1					2
07	2945	X	2512	-0-	-433	-0-	2512	2			Y	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	386	-0-	-34	-0-	42	1	330	2	N	13	1	1			186
							14	9									
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	50	1	367	2	N	6	160	1			32
							7	9									
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	50	1	380	2	N	15					47
							17	9									
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	54	1	407	2	N	14					61
							15	9									
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	47	1	409	2	N	17	1	1			77
							19	9									
*07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	57	1	409	2	N	9					86
							10	9									

WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	1904	-0-	-336	-0-	213	1	1683	2	N	7	3	1			57
							8	9									
03	2480	N	1985	-0-	-495	-0-	236	1	1732	2	N	15	1	0	2	1	69
							17	9									
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	260	1	1991	2	N	6	2	1			73
							7	9									
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	285	1	2150	2	N	5	1	1			77
							6	9									
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	259	1	2251	2	N	5	1	0	3	1	78
							6	9									
*07	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	319	1	2302	2	N	8					86
							9	9									

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	2	N	-0-					-0-
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	18	1	133	2	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	2	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	2	N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	18	1	127	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	7	1	56	2	N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	2	N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	2	N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		721	-0-	721	721	720	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	DLQ G-10		2234	-0-	2234	2955	173	1	2059	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	DLQ G-10		1601	-0-	1601	4556	99	1	1501	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	DLQ G-10		1472	-0-	1472	6028	90	1	1382	2	Y	-0-					2
06	2900	N	1352	-0-	-1548	4480	70	1	1282	2	Y	-0-	1	1			1
*07	3100	N	1339	-0-	-1761	2719	79	1	1259	2	Y	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
*07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	840	-0-	-140	-0-	94	1	744	2	N	2	1	1			2
							2	9									
03	1085	N	945	-0-	-140	-0-	113	1	831	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1050	N	919	-0-	-131	-0-	106	1	812	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	127	1	956	2	N	-0-					2
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	102	1	887	2	N	-0-	1	1			1
*07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	125	1	903	2	N	1					2
							1	9									

ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	262	-0-	-46	-0-	29	1	233	2	N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	44	1	321	2	N	1					1
							1	9									
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	42	1	321	2	N	-0-					1
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	42	1	319	2	N	-0-					1
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	36	1	312	2	N	-0-	1	0			-0-
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	43	1	311	2	N	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1387	-0-	-69	-0-	155	1	1221	2	N	10	2	1			114
							11	9									
03	1519	N	1395	-0-	-124	-0-	166	1	1219	2	N	9	1	0	1	1	121
							10	9									
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	179	1	1370	2	N	9	2	1			128
							10	9									
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	190	1	1436	2	N	8	1	1			135
							9	9									
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	161	1	1403	2	N	8	1	0	2	1	140
							9	9									
07	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	193	1	1388	2	N	7					147
							8	9									

ALLISON 4 WELL #: 204 RRCID -> 245316 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715

02	1428	N	1075	-0-	-353	-0-	1075	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1395	N	1149	-0-	-246	-0-	1148	2	1	9	Y	1					1
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					1
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					1
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					1
07	1612	N	1377	-0-	-235	-0-	1377	2			Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556

02	28	N	17	-0-	-11	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552

02	2464	X	2230	-0-	-234	-0-	250	1	1977	2	N	3	3	1			12
							3	9									
03	2728	X	2447	-0-	-281	-0-	293	1	2150	2	N	4	1	0	2	1	13
							4	9									
04	2640	X	2507	-0-	-133	-0-	289	1	2216	2	N	2	2	1			13
							2	9									
05	2697	X	2669	-0-	-28	-0-	311	1	2345	2	N	12	1	1			24
							13	9									
06	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	281	1	2448	2	N	2	1	0	3	1	22
							2	9									
*07	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	337	1	2429	2	N	2					24
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448

02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	44	1	350	2	N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	62	1	453	2	N	1					1
							1	9									
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	60	1	456	2	N	-0-					1
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	61	1	463	2	N	-0-					1
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	50	1	436	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	527	N	476	-0-	-51	-0-	58	1	418	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2049	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					1
04	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2459	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	2263	X	1740	-0-	-523	-0-	1740	2			Y	-0-					1
06	3150	X	2211	-0-	-939	-0-	2210	2	1	9	Y	1					2
07	2542	X	2087	-0-	-455	-0-	2087	2			Y	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490

02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430

02	DLQ G-10		246	-0-	246	246	28	1	218	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	246					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		242	-0-	242	488	28	1	214	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	488					Y	-0-					-0-
06	726	N	238	-0-	-488	-0-	25	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614

02	1036	N	601	-0-	-435	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	69	-0-	-1047	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1136	2	1	9	Y	1					1
07	1457	N	1054	-0-	-403	-0-	1054	2			Y	-0-					1

ALLISON WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750

02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	241	1	1903	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	194	1	1422	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	192	1	1469	2	N	2	2	1			3
							2	9									
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	210	1	1586	2	N	2	1	1			4
							2	9									
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	181	1	1574	2	N	1	1	0	2	1	2
							1	9									
*07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	220	1	1582	2	N	2					4
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1381	-0-	-243	-0-	155	1	1224	2	N	2	2	1			3
							2	9									
03	1767	N	1480	-0-	-287	-0-	177	1	1301	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
04	1680	N	1534	-0-	-146	-0-	177	1	1356	2	N	1	1	1			3
							1	9									
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	192	1	1447	2	N	2	1	1			4
							2	9									
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	164	1	1423	2	N	1	1	0	2	1	2
							1	9									
*07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	196	1	1415	2	N	2					4
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385

02	392	N	358	-0-	-34	-0-	40	1	317	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	51	1	373	2	N	-0-					1
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	49	1	374	2	N	-0-					1
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	52	1	395	2	N	-0-					1
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	45	1	395	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	54	1	392	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160

02	1008	N	933	-0-	-75	-0-	933	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	997	-0-	-83	-0-	996	2	1	9	Y	1					1
07	1085	N	995	-0-	-90	-0-	995	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536

02	112	N	97	-0-	-15	-0-	11	1	86	2	N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	13	1	97	2	N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	13	1	98	2	N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	2	N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	11	1	94	2	N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	14	1	102	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1014	-0-	-190	-0-	114	1	898	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1426	N	1219	-0-	-207	-0-	146	1	1071	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
04	1290	N	1220	-0-	-70	-0-	141	1	1078	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	145	1	1097	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	132	1	1145	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
*07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	162	1	1165	2	N	1					3
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932

02	1120	N	1018	-0-	-102	-0-	114	1	903	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	136	1	995	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	1200	N	1133	-0-	-67	-0-	131	1	1001	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	139	1	1053	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	120	1	1045	2	N	-0-	1	0	1	1	1
*07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	145	1	1043	2	N	2					3
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984

02	644	N	595	-0-	-49	-0-	67	1	527	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	744	N	694	-0-	-50	-0-	83	1	610	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	80	1	615	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	84	1	637	2	N	1					2
							1	9									
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	72	1	627	2	N	-0-	1	1			1
*07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	87	1	628	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	862	-0-	-118	-0-	97	1	764	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1085	N	957	-0-	-128	-0-	115	1	841	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1020	N	988	-0-	-32	-0-	114	1	873	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	122	1	922	2	N	-0-					2
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	106	1	922	2	N	-0-	1	1			1
*07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	128	1	922	2	N	1					2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222

02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	34	1	269	2	N	-0-					1
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	42	1	308	2	N	-0-					1
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	40	1	303	2	N	-0-					1
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	45	1	342	2	N	-0-					1
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	36	1	314	2	N	-0-	1	0			-0-
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	39	1	281	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542

02	DLQ G-10		1088	-0-	1088	1088	1087	2	1	9	Y	1	2	1			2
03	DLQ G-10		1431	-0-	1431	2519	1430	2	1	9	Y	1					3
04	DLQ G-10		1417	-0-	1417	3936	1417	2			Y	-0-	1	1			2
05	DLQ G-10		1236	-0-	1236	5172	1236	2			Y	-0-					2
06	2900	N	1175	-0-	-1725	3447	1173	2	2	9	Y	2					4
*07	3100	N	1078	-0-	-2022	1425	1078	2			Y	-0-					4

WEST RANCH WELL #: 2227 RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428

02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	N	-0-					10
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	2	N	-0-					10
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	2	N	-0-					10
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	2	N	-0-					10
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	N	-0-					10
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	17	1	120	2	N	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980

02	532	N	484	-0-	-48	-0-	54	1	429	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	64	1	470	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	570	N	546	-0-	-24	-0-	63	1	482	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	68	1	513	2	N	-0-					1
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	59	1	512	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	71	1	511	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3323 RRCID -> 246479 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	469	-0-	-91	-0-	53	1	415	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	651	N	594	-0-	-57	-0-	71	1	522	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	630	N	616	-0-	-14	-0-	71	1	544	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	78	1	590	2	N	-0-					1
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	67	1	580	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	82	1	590	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2118 RRCID -> 246591 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142

02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	65	1	512	2	Y	-0-	1	1			1
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	69	1	504	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	65	1	494	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	70	1	528	2	Y	-0-					1
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	61	1	526	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	71	1	511	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620

02	280	N	276	-0-	-4	-0-	276	2			Y	-0-					15
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					15
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					15
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-					15
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	280	2	1	9	Y	1					16
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					16

WEST RANCH WELL #: 3127 RRCID -> 246702 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890

02	336	N	288	-0-	-48	-0-	32	1	256	2	N	-0-					1
03	465	N	316	-0-	-149	-0-	38	1	278	2	N	-0-					1
04	450	N	255	-0-	-195	-0-	29	1	226	2	N	-0-					1
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	36	1	272	2	N	-0-					1
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	34	1	293	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	41	1	297	2	N	1					1
							1	9									

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679

02	5964	X	4914	-0-	-1050	-0-	552	1	4355	2	N	6	8	1			9
							7	9									
03	6603	X	5652	-0-	-951	-0-	676	1	4966	2	N	9	2	0	5	1	11
							10	9									
04	6390	X	5776	-0-	-614	-0-	667	1	5105	2	N	4	5	1			10
							4	9									
05	6510	X	6144	-0-	-366	-0-	718	1	5419	2	N	6	3	1			13
							7	9									
06	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	634	1	5517	2	N	6	3	0	8	1	8
							7	9									
*07	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	758	1	5461	2	N	5					13
							6	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	720	-0-	-8	-0-	81	1	637	2	N	2	2	1			55
							2	9									
03	868	N	836	-0-	-32	-0-	100	1	732	2	N	4	1	1			58
							4	9									
04	900	N	827	-0-	-73	-0-	95	1	729	2	N	3	1	1			60
							3	9									
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	98	1	744	2	N	2					62
							2	9									
06	810	N	803	-0-	-7	-0-	82	1	715	2	N	5	1	1			66
							6	9									
07	868	N	854	-0-	-14	-0-	104	1	750	2	N	-0-					66

WEST RANCH WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655

02	28	N	17	-0-	-11	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

02	448	N	412	-0-	-36	-0-	46	1	365	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	527	N	444	-0-	-83	-0-	53	1	391	2	N	-0-					1
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	53	1	406	2	N	-0-					1
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	57	1	433	2	N	-0-					1
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	50	1	431	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	60	1	434	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155

02	336	N	326	-0-	-10	-0-	37	1	289	2	N	-0-					1
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	43	1	313	2	N	-0-					1
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	42	1	323	2	N	-0-					1
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	46	1	345	2	N	-0-					1
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	40	1	344	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	48	1	343	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384

02	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

02	56	N	53	-0-	-3	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	5	1	37	2	N	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	5	1	36	2	N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	2	N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	27	1	205	2	N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	21	1	184	2	N	-0-					-0-
*07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	22	1	157	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1116	N	906	-0-	-210	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	927	-0-	-127	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	985	2	1	9	Y	1					1
07	1085	N	997	-0-	-88	-0-	997	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	489	-0-	-43	-0-	55	1	433	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	589	N	551	-0-	-38	-0-	66	1	484	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	76	1	580	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	527	N	499	-0-	-28	-0-	58	1	441	2	N	-0-					1
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	61	1	527	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	100	1	717	2	N	1					1
							1	9									

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	23	1	185	2	N	-0-					-0-
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	27	1	198	2	N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	27	1	204	2	N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	29	1	220	2	N	1					1
							1	9									
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	25	1	217	2	N	-0-	1	1			-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	30	1	217	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	372	1	2934	2	Y	5	5	1			126
							6	9									
03	3627	X	3510	-0-	-117	-0-	420	1	3083	2	Y	6	2	0	3	1	127
							7	9									
04	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	427	1	3272	2	Y	4	4	1			127
							4	9									
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	487	1	3680	2	Y	4	2	1			129
							4	9									
06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	401	1	3487	2	Y	4	2	0	5	1	126
							4	9									
*07	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	513	1	3694	2	Y	140					266
							154	9									

WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074

02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	6	1	532	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	8	1	657	2	Y	-0-					1
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	3	1	575	2	Y	-0-					1
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	5	1	520	2	Y	-0-					1
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	7	1	679	2	Y	-0-					1
*07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	6	1	717	2	Y	-0-					1

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139

02	1904	N	1440	-0-	-464	-0-	1440	2			Y	-0-					1
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-					1
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					1
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					1
06	2070	N	1731	-0-	-339	-0-	1731	2			Y	-0-					1
07	2170	N	1524	-0-	-646	-0-	1524	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050

02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	512	2	1	9	Y	1					1
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	670	2	1	9	Y	1					1
07	744	N	625	-0-	-119	-0-	625	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970

02	56	N	39	-0-	-17	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					7
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					7
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					7
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					7
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					7
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	2	Y	-0-					7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	312	1	2460	2	N	3	4	1			5
							3	9									
03	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	361	1	2655	2	N	5	1	0	3	1	6
							6	9									
04	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	358	1	2744	2	N	3	3	1			6
							3	9									
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	389	1	2936	2	N	2	1	1			7
							2	9									
06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	338	1	2940	2	N	2	1	0	4	1	4
							2	9									
*07	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	410	1	2956	2	N	3					7
							3	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

02	588	N	547	-0-	-41	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	462	-0-	-138	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522

02	1988	N	1297	-0-	-691	-0-	1297	2			Y	-0-					1
03	2108	N	2056	-0-	-52	-0-	2056	2			Y	-0-					1
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					1
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					1
06	1980	N	1795	-0-	-185	-0-	1795	2			Y	-0-					1
07	2108	N	1787	-0-	-321	-0-	1787	2			Y	-0-					1

ALLISON WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528

02	840	N	764	-0-	-76	-0-	86	1	677	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	992	N	878	-0-	-114	-0-	105	1	771	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	930	N	890	-0-	-40	-0-	103	1	786	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	109	1	825	2	N	-0-					2
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	93	1	811	2	N	-0-	1	1			1
*07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	113	1	818	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310

02	448	N	429	-0-	-19	-0-	48	1	380	2	N	1	1	1			14
							1	9									
03	527	N	463	-0-	-64	-0-	55	1	407	2	N	1	1	1			14
							1	9									
04	510	N	474	-0-	-36	-0-	55	1	419	2	N	-0-					14
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	60	1	453	2	N	-0-					14
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	51	1	444	2	N	1	1	1			14
							1	9									
*07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	62	1	448	2	N	-0-					14

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	816	-0-	-52	-0-	815	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					1
04	900	N	893	-0-	-7	-0-	893	2			Y	-0-					1
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					1
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					1
07	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			Y	-0-					1

WEST STATE WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686

02	812	N	730	-0-	-82	-0-	82	1	647	2	N	1	1	1			191
							1	9									
03	930	N	818	-0-	-112	-0-	98	1	717	2	N	3	1	1			193
							3	9									
04	870	N	851	-0-	-19	-0-	98	1	747	2	N	5	1	1			197
							6	9									
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	103	1	776	2	N	-0-					197
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	90	1	787	2	N	30	1	1			226
							33	9									
*07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	108	1	775	2	N	7	148	1			85
							8	9									

LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630

02	280	N	210	-0-	-70	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810

02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1109	2	1	9	Y	1					1
*07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820

02	868	N	736	-0-	-132	-0-	736	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	930	N	892	-0-	-38	-0-	891	2	1	9	Y	1					1
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	891	2	1	9	Y	1					1
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					1
07	961	N	839	-0-	-122	-0-	839	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032

02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2128 RRCID -> 248454 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			Y	-0-					1
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			Y	-0-					1
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			Y	-0-					1
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					1
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			Y	-0-					1
07	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1128	-0-	-104	-0-	15	1	1112	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	17	1	1338	2	Y	-0-					1
04	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	17	1	1301	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	19	1	1261	2	Y	-0-					1
06	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	16	1	1248	2	Y	-0-					1
07	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	22	1	1275	2	Y	1					2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4062 RRCID -> 248466 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7196	X	5037	-0-	-2159	-0-	5037	2			Y	-0-	1	1			2
03	6324	X	5824	-0-	-500	-0-	5824	2			Y	-0-					2
04	6030	X	5632	-0-	-398	-0-	5631	2	1	9	Y	1	1	1			2
05	6014	X	5635	-0-	-379	-0-	5635	2			Y	-0-					2
06	6780	X	5469	-0-	-1311	-0-	5468	2	1	9	Y	1					3
*07	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5840	2	1	9	Y	1					4

WEST RANCH WELL #: 7035 RRCID -> 248471 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	424	-0-	-220	-0-	48	1	375	2	N	1	1	1			19
							1	9									
03	713	N	550	-0-	-163	-0-	66	1	482	2	N	2	1	1			20
							2	9									
04	690	N	562	-0-	-128	-0-	65	1	496	2	N	1	1	1			20
							1	9									
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	53	1	403	2	N	-0-					20
06	540	N	454	-0-	-86	-0-	47	1	407	2	N	-0-	1	1			19
07	589	N	454	-0-	-135	-0-	55	1	399	2	N	-0-					19

WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	469	-0-	-63	-0-	469	2			N	-0-	1	1			-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	558	2	1	9	N	1					1
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-	1	1			-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	553	2	1	9	N	1					1
06	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	2			N	-0-					1
07	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	39	1	310	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	465	N	403	-0-	-62	-0-	48	1	355	2	N	-0-					1
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	47	1	363	2	N	-0-					1
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	50	1	379	2	N	-0-					1
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	44	1	384	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	53	1	381	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	5	-0-	5	6	1	1	4	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442

02	1176	N	1078	-0-	-98	-0-	121	1	955	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	146	1	1072	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
04	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	143	1	1097	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	145	1	1098	2	N	1	1	1			2
							1	9									
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	130	1	1129	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	161	1	1164	2	N	1					3
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490

02	952	N	864	-0-	-88	-0-	97	1	766	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	992	N	810	-0-	-182	-0-	97	1	712	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1020	N	848	-0-	-172	-0-	98	1	749	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	116	1	876	2	N	-0-					2
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	92	1	798	2	N	-0-	1	1			1
*07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	110	1	795	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750

02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					1
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					1
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					1
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					1
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					1
*07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	89	1	699	2	N	2	2	1			99
							2	9									
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	113	1	829	2	N	2	1	0	1	1	99
							2	9									
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	112	1	858	2	N	1	1	1			99
							1	9									
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	120	1	903	2	N	-0-					99
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	105	1	911	2	N	-0-	1	1			98
*07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	123	1	890	2	N	1					99
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715

02	2321	N	2063	-0-	-258	-0-	2062	2	1	9	N	1	1	1			1
03	1116	N	922	-0-	-194	-0-	922	2			N	-0-					1
04	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2630	2	1	9	N	1	1	1			1
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					1
06	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					1
*07	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008

02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770

02	364	N	268	-0-	-96	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
*07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066

02	1036	N	793	-0-	-243	-0-	793	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	903	-0-	-117	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	840	-0-	-90	-0-	839	2	1	9	Y	1					1
07	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858

02	1540	N	1532	-0-	-8	-0-	1532	2			N	-0-					1
03	1705	N	1346	-0-	-359	-0-	1346	2			N	-0-					1
04	1650	N	1251	-0-	-399	-0-	1251	2			N	-0-					1
05	1705	N	1203	-0-	-502	-0-	1203	2			N	-0-					1
06	1290	N	1105	-0-	-185	-0-	1105	2			N	-0-					1
07	1302	N	1083	-0-	-219	-0-	1083	2			N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					3
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					3
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					3
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					3
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					3
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					3

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	446	-0-	-114	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	477	-0-	-174	-0-	477	2			Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	X	1447	-0-	-737	-0-	1446	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	2139	X	1901	-0-	-238	-0-	1901	2			Y	-0-					1
04	2070	X	1940	-0-	-130	-0-	1940	2			Y	-0-					1
05	1953	X	1846	-0-	-107	-0-	1846	2			Y	-0-					1
06	1890	X	1829	-0-	-61	-0-	1829	2			Y	-0-					1
07	2015	X	1769	-0-	-246	-0-	1769	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	321	-0-	-43	-0-	36	1	284	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	43	1	317	2	N	-0-					1
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	43	1	327	2	N	-0-					1
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	46	1	350	2	N	-0-					1
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	40	1	348	2	N	-0-	1	0			-0-
*07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	48	1	349	2	N	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1000	-0-	-260	-0-	1000	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	1331	2	1	9	Y	1					1
04	1500	N	1379	-0-	-121	-0-	1379	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1309	2	1	9	Y	1					1
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					1
07	1426	N	1240	-0-	-186	-0-	1240	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	14	1	108	2	N	-0-					4
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	16	1	118	2	N	-0-					4
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	16	1	123	2	N	-0-					4
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	2	N	-0-					4
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	2	N	-0-					4
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	2	N	-0-					4

ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	490	-0-	-294	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	607	-0-	-199	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	662	-0-	-58	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	551	-0-	-131	-0-	550	2	1	9	Y	1					1

LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	511	-0-	-49	-0-	57	1	453	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	651	N	568	-0-	-83	-0-	68	1	499	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	600	N	586	-0-	-14	-0-	68	1	517	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	73	1	552	2	N	-0-					1
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	64	1	555	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	77	1	555	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	332	-0-	-88	-0-	37	1	294	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	57	1	417	2	N	-0-					1
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	57	1	437	2	N	-0-					1
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	52	1	391	2	N	-0-					1
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	44	1	381	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	496	N	433	-0-	-63	-0-	53	1	380	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	922	-0-	-170	-0-	104	1	817	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1178	N	1029	-0-	-149	-0-	123	1	905	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	129	1	989	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	139	1	1048	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	122	1	1057	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
*07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	149	1	1073	2	N	1					3
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944

02	392	N	338	-0-	-54	-0-	38	1	299	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	434	N	370	-0-	-64	-0-	44	1	326	2	N	-0-					1
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	45	1	346	2	N	-0-					1
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	50	1	375	2	N	-0-					1
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	44	1	379	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	52	1	372	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932

02	532	N	309	-0-	-223	-0-	35	1	274	2	N	-0-					1
03	434	N	250	-0-	-184	-0-	30	1	220	2	N	-0-					1
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	46	1	354	2	N	-0-	1	1			-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	61	1	463	2	N	1					1
							1	9									
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	55	1	476	2	N	-0-					1
*07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	67	1	482	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118

02	812	N	723	-0-	-89	-0-	81	1	640	2	N	2	1	1			70
							2	9									
03	713	N	641	-0-	-72	-0-	76	1	555	2	N	9	1	1			78
							10	9									
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	105	1	801	2	N	3	1	1			80
							3	9									
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	119	1	900	2	N	-0-					80
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	93	1	811	2	N	2	1	1			81
							2	9									
*07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	132	1	948	2	N	3					84
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	616	-0-	-56	-0-	69	1	546	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	744	N	690	-0-	-54	-0-	83	1	606	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	85	1	653	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	94	1	706	2	N	1					2
							1	9									
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	80	1	692	2	N	-0-	1	1			1
*07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	99	1	716	2	N	1					2
							1	9									

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814

02	140	N	124	-0-	-16	-0-	14	1	110	2	N	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	17	1	125	2	N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	17	1	128	2	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	2	N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	2	N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560

02	504	N	383	-0-	-121	-0-	43	1	339	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	78	1	573	2	N	-0-					1
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	73	1	556	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	74	1	557	2	N	-0-					1
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	65	1	566	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	651	N	624	-0-	-27	-0-	76	1	548	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862

02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	2	N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					-0-
*07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	349	-0-	-43	-0-	39	1	310	2	N	-0-					1
03	434	N	387	-0-	-47	-0-	46	1	341	2	N	-0-					1
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	46	1	349	2	N	-0-					1
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	49	1	371	2	N	-0-					1
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	43	1	372	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	52	1	375	2	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4055 RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2459	-0-	-257	-0-	276	1	2179	2	N	4	4	1			5
							4	9									
03	3007	X	2777	-0-	-230	-0-	332	1	2441	2	N	4	1	0	3	1	5
							4	9									
04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	419	1	3210	2	N	4	3	1			6
							4	9									
05	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	438	1	3311	2	N	4	2	1			8
							4	9									
06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	373	1	3246	2	N	4	2	0	5	1	5
							4	9									
*07	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	450	1	3246	2	N	3					8
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1032	-0-	-256	-0-	1032	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	1334	2	1	9	Y	1					1
07	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	1377	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	3575	-0-	-709	-0-	401	1	3168	2	N	5	5	1			7
							6	9									
03	4588	X	4078	-0-	-510	-0-	488	1	3582	2	N	7	2	0	4	1	8
							8	9									
04	4440	X	4242	-0-	-198	-0-	490	1	3749	2	N	3	4	1			7
							3	9									
05	4588	X	4572	-0-	-16	-0-	534	1	4032	2	N	5	2	1			10
							6	9									
06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	459	1	3994	2	N	4	2	0	6	1	6
							4	9									
*07	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	548	1	3949	2	N	4					10
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	159	1	1251	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	191	1	1405	2	Y	2	1	0	1	1	3
							2	9									
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	184	1	1410	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	197	1	1491	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	168	1	1465	2	Y	1	1	0	2	1	2
							1	9									
*07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	199	1	1431	2	Y	2					4
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	496	-0-	-64	-0-	56	1	439	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	651	N	569	-0-	-82	-0-	68	1	501	2	N	-0-					1
04	600	N	584	-0-	-16	-0-	67	1	516	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	72	1	547	2	N	-0-					1
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	62	1	543	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	76	1	547	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	441	-0-	-343	-0-	49	1	389	2	N	3	1	1			51
							3	9									
03	868	N	516	-0-	-352	-0-	60	1	438	2	N	16	1	1			66
							18	9									
04	570	N	516	-0-	-54	-0-	59	1	454	2	N	3					69
							3	9									
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	64	1	482	2	N	7					76
							8	9									
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	59	1	517	2	N	6	1	1			81
							7	9									
*07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	78	1	562	2	N	10					91
							11	9									

WEST RANCH WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	221	1	1747	2	N	2	2	1			3
							2	9									
03	1705	N	1527	-0-	-178	-0-	183	1	1342	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
04	1590	N	1562	-0-	-28	-0-	180	1	1381	2	N	1	1	1			3
							1	9									
05	2170	N	1642	-0-	-528	-0-	192	1	1449	2	N	1	1	1			3
							1	9									
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	169	1	1466	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
*07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	197	1	1416	2	N	2					4
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 7028 RRCID -> 249744 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1040	-0-	-52	-0-	117	1	921	2	N	2	2	1			49
							2	9									
03	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	143	1	1053	2	N	2	1	0	1	1	49
							2	9									
04	1290	N	1231	-0-	-59	-0-	142	1	1088	2	N	1	1	1			49
							1	9									
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	152	1	1150	2	N	1	1	1			49
							1	9									
06	1170	N	1098	-0-	-72	-0-	113	1	985	2	N	-0-	45	0	2	1	2
07	1271	N	1008	-0-	-263	-0-	122	1	880	2	N	5					7
							6	9									

WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1302	-0-	-154	-0-	146	1 9	1155	2	N	1	2	1			2
03	1643	N	1436	-0-	-207	-0-	172	1 9	1261	2	N	3	1	0	1	1	3
04	1530	N	1505	-0-	-25	-0-	174	1 9	1330	2	N	1	1	1			3
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	185	1 9	1398	2	N	1	1	1			3
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	158	1 9	1375	2	N	2	1	0	2	1	2
07	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	189	1 9	1359	2	N	1					3

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	292	1 9	2305	2	N	2	3	1			3
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	255	1 9	1873	2	N	4	1	0	2	1	4
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	251	1 9	1922	2	N	2	2	1			4
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	252	1 9	1903	2	N	2	1	1			5
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	216	1 9	1879	2	N	2	1	0	3	1	3
*07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	241	1 9	1739	2	N	2					5

LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	19	1	147	2	N	-0-					-0-
03	248	N	139	-0-	-109	-0-	17	1	122	2	N	-0-					-0-
04	210	N	141	-0-	-69	-0-	16	1	125	2	N	-0-					-0-
05	186	N	116	-0-	-70	-0-	14	1	102	2	N	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	9	1	79	2	N	-0-					-0-
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	11	1	82	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					15
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	N	-0-					15
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-					15
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					15
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					15
*07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	-0-					15

WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
*07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304

02	7448	X	5382	-0-	-2066	-0-	5382	2			Y	-0-	1	1			2
03	6665	X	6474	-0-	-191	-0-	6474	2			Y	-0-					2
04	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6477	2	1	9	Y	1	1	1			2
05	6572	X	6014	-0-	-558	-0-	6014	2			Y	-0-					2
06	7500	X	5935	-0-	-1565	-0-	5933	2	2	9	Y	2					4
07	6696	X	5959	-0-	-737	-0-	5959	2			Y	-0-					4

WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596

02	280	N	255	-0-	-25	-0-	29	1	226	2	N	-0-					-0-
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	34	1	247	2	N	1					1
							1	9									
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	33	1	253	2	N	-0-	1	1			-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	36	1	271	2	N	1					1
							1	9									
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	32	1	277	2	N	-0-	1	1			-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	37	1	265	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505

02	1204	N	877	-0-	-327	-0-	877	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1111	-0-	-119	-0-	1110	2	1	9	Y	1					1
07	1333	N	984	-0-	-349	-0-	984	2			Y	-0-					1

ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821

02	868	N	745	-0-	-123	-0-	84	1	660	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1054	N	900	-0-	-154	-0-	108	1	791	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	960	N	901	-0-	-59	-0-	104	1	796	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	111	1	840	2	N	-0-					2
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	97	1	845	2	N	-0-	1	1			1
*07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	117	1	840	2	N	1					2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	469	-0-	-119	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	543	-0-	-77	-0-	543	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554

02	196	N	194	-0-	-2	-0-	22	1	172	2	N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	29	1	216	2	N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	28	1	213	2	N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	37	1	276	2	N	1					1
							1	9									
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	30	1	260	2	N	-0-	1	0			-0-
*07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	34	1	245	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678

02	812	N	751	-0-	-61	-0-	84	1	663	2	N	4	1	1			80
							4	9									
03	868	N	833	-0-	-35	-0-	98	1	723	2	N	11	1	1			90
							12	9									
04	870	N	853	-0-	-17	-0-	98	1	748	2	N	6	1	1			95
							7	9									
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	104	1	787	2	N	14					109
							15	9									
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	87	1	756	2	N	5	1	1			113
							6	9									
07	868	N	844	-0-	-24	-0-	102	1	738	2	N	4					117
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326

02	168	N	158	-0-	-10	-0-	18	1	140	2	N	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	21	1	155	2	N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	21	1	163	2	N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	27	1	203	2	N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	172	2	N	-0-					-0-
*07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	26	1	186	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400

02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5067 RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5403 - 5972

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	4	1			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	1	0	2	1	5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	1	1			6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	0	3	1	4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					6

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2545	-0-	-395	-0-	285	1	2248	2	N	11	4	1			109
							12	9									
03	3255	X	3187	-0-	-68	-0-	380	1	2793	2	N	13	1	0	2	1	119
							14	9									
04	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	375	1	2868	2	N	15	3	1			131
							17	9									
05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	394	1	2973	2	N	13	2	1			142
							14	9									
06	3090	X	2837	-0-	-253	-0-	292	1	2538	2	N	6	1	0	4	1	143
							7	9									
07	3379	X	3320	-0-	-59	-0-	404	1	2912	2	N	4					147
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360

02	1736	N	1378	-0-	-358	-0-	1378	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1953	N	1911	-0-	-42	-0-	1910	2	1	9	Y	1					1
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					1
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					1
06	1860	N	1608	-0-	-252	-0-	1608	2			Y	-0-					1
07	1922	N	995	-0-	-927	-0-	995	2			Y	-0-					1

LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4605TT RRCID -> 250919 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966

02	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2226	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			Y	-0-					1
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2647	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					1
06	2310	X	2181	-0-	-129	-0-	2180	2	1	9	Y	1					2
07	2387	X	2254	-0-	-133	-0-	2254	2			Y	-0-					2

LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-	1	1			-0-
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1751	2	1	9	N	1					1
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					1
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					1
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					1
*07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					1

LONGFELLOW STATE "G" WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

02	112	N	108	-0-	-4	-0-	12	1	96	2	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	2	N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	2	N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	-0-					-0-
*07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	2	N	-0-					-0-
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	21	1	157	2	N	-0-					-0-
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	19	1	147	2	N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	24	1	181	2	N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	2	N	-0-					-0-
*07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	24	1	171	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

02	28	N	20	-0-	-8	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
*07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-

ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8043 RRCID -> 251101 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808

02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	78	1	614	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	83	1	607	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	78	1	601	2	N	-0-	1	1			1
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	84	1	632	2	N	1					2
							1	9									
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	70	1	612	2	N	-0-	1	1			1
*07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	83	1	599	2	N	1					2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684

02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112 N	54	-0-	-58	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	14	1	99	2	N	-0-					-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	13	1	101	2	N	-0-					-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	2	N	-0-					-0-
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	10	1	91	2	N	-0-					-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	12	1	88	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	180	1	2672	2	Y	2	3	1			3
						2	9									
03	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	216	1	3242	2	Y	4	1	0	2	1	4
						4	9									
04	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	213	1	3228	2	Y	2	2	1			4
						2	9									
05	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	229	1	3136	2	Y	2	1	1			5
						2	9									
06	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	197	1	3022	2	Y	1	1	0	2	1	3
						1	9									
*07	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	237	1	2961	2	Y	2					5
						2	9									

WEST RANCH WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
06	930 N	883	-0-	-47	-0-	882	2	1	9	Y	1					1
07	961 N	946	-0-	-15	-0-	946	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848 N	1557	-0-	-291	-0-	175	1	1379	2	Y	3	3	1			3
						3	9									
03	2015 N	1834	-0-	-181	-0-	219	1	1611	2	Y	4	1	0	2	1	4
						4	9									
04	1950 N	1828	-0-	-122	-0-	211	1	1616	2	Y	1	2	1			3
						1	9									
05	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	214	1	1615	2	Y	2	1	1			4
						2	9									
06	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	183	1	1592	2	Y	1	1	0	2	1	2
						1	9									
07	1891 N	1797	-0-	-94	-0-	219	1	1576	2	Y	2					4
						2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4732	X	3179	-0-	-1553	-0-	3179	2			Y	-0-	1	1			1
03	4309	X	4018	-0-	-291	-0-	4018	2			Y	-0-					1
04	4170	X	4025	-0-	-145	-0-	4024	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	4216	X	3826	-0-	-390	-0-	3826	2			Y	-0-					1
06	4320	X	3712	-0-	-608	-0-	3711	2	1	9	Y	1					2
07	4154	X	3712	-0-	-442	-0-	3712	2			Y	-0-					2

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	338	-0-	-54	-0-	38	1	299	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	434	N	384	-0-	-50	-0-	46	1	338	2	N	-0-					1
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	47	1	357	2	N	-0-					1
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	49	1	369	2	N	-0-					1
06	360	N	235	-0-	-125	-0-	24	1	211	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	57	1	408	2	N	1					1
							1	9									

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4065 RRCID -> 252040 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	237	1	1870	2	N	3	3	1			4
							3	9									
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	285	1	2090	2	N	4	1	0	2	1	5
							4	9									
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	284	1	2174	2	N	1	2	1			4
							1	9									
05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	304	1	2293	2	N	2	1	1			5
							2	9									
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	264	1	2293	2	N	2	1	0	3	1	3
							2	9									
*07	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	318	1	2295	2	N	3					6
							3	9									

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2279	-0-	-689	-0-	2278	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	2914	X	2818	-0-	-96	-0-	2818	2			Y	-0-					1
04	2820	X	2793	-0-	-27	-0-	2792	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	2914	X	2674	-0-	-240	-0-	2674	2			Y	-0-					1
06	3360	X	2678	-0-	-682	-0-	2677	2	1	9	Y	1					2
07	2883	X	2637	-0-	-246	-0-	2637	2			Y	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE "H" WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 8922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

02	392 N	348	-0-	-44	-0-	39	1	308	2	N	1	1	1			29
						1	9									
03	434 N	390	-0-	-44	-0-	47	1	343	2	N	-0-					29
04	420 N	392	-0-	-28	-0-	45	1	347	2	N	-0-					29
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	49	1	372	2	N	-0-					29
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	43	1	374	2	N	1	1	1			29
						1	9									
*07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	52	1	378	2	N	-0-					29

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556

02	364 N	304	-0-	-60	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
03	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
04	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
05	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	314	2	1	9	Y	1					1
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2			Y	-0-					1

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

02	DLQ G-10	1064	-0-	1064	1064	1064	2			Y	-0-					5
03	DLQ G-10	1062	-0-	1062	2126	1062	2			Y	-0-					5
04	DLQ G-10	1018	-0-	1018	3144	1018	2			Y	-0-					5
05	DLQ G-10	1039	-0-	1039	4183	1039	2			Y	-0-					5
06	2900 N	1007	-0-	-1893	2290	1006	2	1	9	Y	1					6
*07	3100 N	1031	-0-	-2069	221	1031	2			Y	-0-					6

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

02	868 N	746	-0-	-122	-0-	84	1	662	2	N	-0-	1	1			1
03	961 N	876	-0-	-85	-0-	105	1	769	2	N	2	1	1			2
						2	9									
04	900 N	891	-0-	-9	-0-	103	1	787	2	N	1	1	1			2
						1	9									
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	110	1	829	2	N	-0-					2
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	94	1	817	2	N	-0-	1	1			1
*07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	115	1	829	2	N	1					2
						1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
*07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1109	2	1	9	Y	1					1

WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914

02	1344	N	999	-0-	-345	-0-	997	2	2	9	N	2	2	1			3
03	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1363	2	4	9	N	4	1	0	2	1	4
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1305	2	2	9	N	2	2	1			4
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1135	2	1	9	N	1	1	1			4
06	1320	N	1082	-0-	-238	-0-	1080	2	2	9	N	2	1	0	3	1	2
07	1364	N	1050	-0-	-314	-0-	1048	2	2	9	N	2					4

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410

02	420	N	380	-0-	-40	-0-	43	1	336	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	496	N	423	-0-	-73	-0-	51	1	372	2	N	-0-					1
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	51	1	387	2	N	-0-					1
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	55	1	413	2	N	-0-					1
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	45	1	394	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	55	1	398	2	N	-0-					1

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522

02	56	N	38	-0-	-18	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	2	N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	2	N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	6	1	41	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
*07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	32	1	249	2	N	-0-					1
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	39	1	284	2	N	-0-					1
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	39	1	298	2	N	-0-					1
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	35	1	264	2	N	-0-					1
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	35	1	300	2	N	-0-	1	0			-0-
*07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	45	1	327	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4204 RRCID -> 252819 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490

02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932

02	616	N	599	-0-	-17	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	650	-0-	-10	-0-	649	2	1	9	Y	1					1
07	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610

02	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2216	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					1
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2543	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			Y	-0-					1
06	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2530	2	1	9	Y	1					2
*07	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	N	-0-					13
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	N	-0-					13
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	6	1	45	2	N	-0-					13
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	N	-0-					13
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-					13
*07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	N	-0-					13

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2255 RRCID -> 252994 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516

02	896	N	868	-0-	-28	-0-	868	2			N	-0-					107
03	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	2			N	-0-					107
04	960	N	931	-0-	-29	-0-	931	2			N	-0-					107
05	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	2			N	-0-					107
06	930	N	920	-0-	-10	-0-	912	2	8	9	N	7					114
*07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1105	2	17	9	N	15					129

WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306

02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-	1	1			-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1065	2	1	9	N	1					1
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					1
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					1
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					1
*07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792

02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074

02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	469	-0-	-231	-0-	52	1	410	2	N	6	1	1			84
							7	9									
03	651	N	441	-0-	-210	-0-	52	1	382	2	N	6	1	1			89
							7	9									
04	570	N	441	-0-	-129	-0-	50	1	385	2	N	5					94
							6	9									
05	527	N	478	-0-	-49	-0-	56	1	422	2	N	-0-					94
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	48	1	416	2	N	4	1	1			97
							4	9									
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	53	1	381	2	N	4					101
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 6071 RRCID -> 253519 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036

02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1580	2	1	9	N	1	1	1			1
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					1
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					1
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					1
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					1
*07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4403 RRCID -> 253556 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790

02	3444	X	2827	-0-	-617	-0-	2826	2	1	9	Y	1	1	1			16
03	3379	X	3097	-0-	-282	-0-	3097	2			Y	-0-					16
04	3270	X	3032	-0-	-238	-0-	3031	2	1	9	Y	1	1	1			16
05	3379	X	3149	-0-	-230	-0-	3149	2			Y	-0-					16
06	3930	X	2661	-0-	-1269	-0-	2660	2	1	9	Y	1					17
07	3131	X	2758	-0-	-373	-0-	2758	2			Y	-0-					17

WEST RANCH WELL #: 2224 RRCID -> 253725 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568

02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			Y	-0-	1	1			1
03	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			Y	-0-					1
04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3394	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			Y	-0-					1
06	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3114	2	1	9	Y	1					2
*07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			Y	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 4407 RRCID -> 253745 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826

02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					1
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					1
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					1
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					1
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					1
*07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					1

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 506 RRCID -> 253748 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404

02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	549	-0-	-231	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	526	-0-	-342	-0-	526	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2247 RRCID -> 253825 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2276	-0-	-440	-0-	2275	2	1	9	N	1	1	1			1
03	2976	N	2972	-0-	-4	-0-	2972	2			N	-0-					1
04	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2939	2	1	9	N	1	1	1			1
05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					1
06	2910	X	2436	-0-	-474	-0-	2435	2	1	9	N	1					2
07	3007	X	2388	-0-	-619	-0-	2388	2			N	-0-					2

LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	541	-0-	-215	-0-	61	1	479	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	620	N	577	-0-	-43	-0-	69	1	507	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	660	N	574	-0-	-86	-0-	66	1	507	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	71	1	535	2	N	-0-					1
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	59	1	510	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	79	1	572	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1222	-0-	-178	-0-	137	1	1083	2	N	2	2	1			16
							2	9									
03	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	167	1	1227	2	N	5	1	0	1	1	19
							6	9									
04	1470	N	1428	-0-	-42	-0-	165	1	1262	2	N	1	1	1			19
							1	9									
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	178	1	1343	2	N	2	1	1			20
							2	9									
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	154	1	1337	2	N	7	1	0	2	1	24
							8	9									
*07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	186	1	1340	2	N	1					25
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 1212 RRCID -> 254194 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	825	-0-	-43	-0-	93	1	732	2	N	-0-	1	1			1
03	961	N	873	-0-	-88	-0-	104	1	767	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	930	N	896	-0-	-34	-0-	103	1	792	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	111	1	840	2	N	-0-					2
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	98	1	849	2	N	-0-	1	1			1
*07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	118	1	852	2	N	1					2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1204	-0-	-280	-0-	135	1	1067	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1612	N	1462	-0-	-150	-0-	175	1	1284	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
04	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	168	1	1289	2	N	1	1	1			3
							1	9									
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	181	1	1368	2	N	1	1	1			3
							1	9									
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	156	1	1353	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
*07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	186	1	1340	2	N	1					3
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702

02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-	1	1			1
03	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4370	2	1	9	N	1					2
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-	1	1			1
05	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					1
06	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4100	2	1	9	N	1					2
*07	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4139	2	1	9	N	1					3

WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073

02	224	N	203	-0-	-21	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960

02	1120	N	719	-0-	-401	-0-	41	1	677	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1085	N	875	-0-	-210	-0-	52	1	823	2	N	-0-					1
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	51	1	856	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	54	1	779	2	N	-0-					1
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	46	1	802	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	930	N	881	-0-	-49	-0-	51	1	830	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050

02	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	75	-0-	-149	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	108	-0-	-140	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4801 RRCID -> 256081 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	2280	-0-	-100	-0-	2279	2	1	9	N	1	1	1			1
03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					1
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2717	2	1	9	N	1	1	1			1
05	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					1
06	2550	X	2385	-0-	-165	-0-	2384	2	1	9	N	1					2
07	2635	X	2333	-0-	-302	-0-	2333	2			N	-0-					2

ALLISON WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1494	-0-	-326	-0-	1494	2			N	-0-					9
03	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	1901	2			N	-0-					9
04	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	1790	2			N	-0-					9
05	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	1588	2			N	-0-					9
06	1830	N	1525	-0-	-305	-0-	1525	2			N	-0-					9
07	1860	N	1513	-0-	-347	-0-	1513	2			N	-0-					9

WEST RANCH WELL #: 4505 RRCID -> 256462 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	2026	-0-	-242	-0-	2025	2	1	9	N	1	1	1			1
03	2511	X	1913	-0-	-598	-0-	1913	2			N	-0-					1
04	2430	X	1805	-0-	-625	-0-	1805	2			N	-0-					1
05	2511	X	1815	-0-	-696	-0-	1815	2			N	-0-					1
06	2430	X	1630	-0-	-800	-0-	1630	2			N	-0-					1
07	2232	X	865	-0-	-1367	-0-	865	2			N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	211	-0-	-41	-0-	24	1	187	2	N	-0-					-0-
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	30	1	217	2	N	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	29	1	221	2	N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	31	1	233	2	N	1					1
							1	9									
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	32	1	234	2	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2556	N	1925	-0-	-631	-0-	1924	2	1	9	N	1	1	1			1
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					1
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1060	2	1	9	N	1	1	1			1
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					1
06	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					1
*07	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2572	-0-	-256	-0-	2571	2	1	9	N	1	1	1			1
03	3131	X	2974	-0-	-157	-0-	2974	2			N	-0-					1
04	3030	X	2955	-0-	-75	-0-	2954	2	1	9	N	1	1	1			1
05	3069	X	2814	-0-	-255	-0-	2814	2			N	-0-					1
06	3540	X	2738	-0-	-802	-0-	2737	2	1	9	N	1					2
07	3069	X	2702	-0-	-367	-0-	2702	2			N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 3232 RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1725	-0-	-319	-0-	125	1	1598	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	2139	N	1877	-0-	-262	-0-	134	1	1740	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
04	2010	N	1951	-0-	-59	-0-	131	1	1820	2	N	-0-	1	1			2
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	144	1	1790	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	127	1	1777	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	156	1	1808	2	N	1					3
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	271	-0-	-65	-0-	30	1	241	2	N	-0-					-0-
03	310	N	270	-0-	-40	-0-	32	1	237	2	N	1					1
							1	9									
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	37	1	282	2	N	-0-					1
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	50	1	376	2	N	-0-					1
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	27	1	238	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	55	1	393	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	2423	-0-	-797	-0-	2422	2	1	9	N	1	1	1			1
03	2976	X	2797	-0-	-179	-0-	2797	2			N	-0-					1
04	2880	X	2737	-0-	-143	-0-	2736	2	1	9	N	1	1	1			1
05	2976	X	2632	-0-	-344	-0-	2632	2			N	-0-					1
06	3600	X	2554	-0-	-1046	-0-	2553	2	1	9	N	1					2
07	2821	X	2500	-0-	-321	-0-	2500	2			N	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2520 2	1 9	N	1	1 1		1
03	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203 2		N	-0-			1
04	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3269 2	1 9	N	1	1 1		1
05	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119 2		N	-0-			1
06	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3001 2	1 9	N	1			2
*07	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993 2		N	-0-			2

WEST RANCH WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460

02	1148 N	1081	-0-	-67	-0-	93 1 1 9	987 2	N	1	1 1		2
03	1333 N	1263	-0-	-70	-0-	118 1 1 9	1144 2	N	1	1 1		2
04	1260 N	1202	-0-	-58	-0-	109 1 1 9	1092 2	N	1	1 1		2
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	117 1	1133 2	N	-0-			2
06	1230 N	1158	-0-	-72	-0-	97 1	1061 2	N	-0-	1 1		1
07	1240 N	1186	-0-	-54	-0-	119 1 1 9	1066 2	N	1			2

WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596

02	784 N	699	-0-	-85	-0-	699 2		N	-0-			-0-
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-			-0-
04	810 N	770	-0-	-40	-0-	770 2		N	-0-			-0-
05	775 N	743	-0-	-32	-0-	743 2		N	-0-			-0-
06	870 N	737	-0-	-133	-0-	736 2	1 9	N	1			1
07	806 N	758	-0-	-48	-0-	758 2		N	-0-			1

ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500

02	6832 X	6468	-0-	-364	-0-	6467 2	1 9	N	1	2 1		2
03	7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	7575 2	1 9	N	1			3
04	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	7332 2	1 9	N	1	2 1		2
05	7564 X	7031	-0-	-533	-0-	7030 2	1 9	N	1			3
06	7320 X	7010	-0-	-310	-0-	7008 2	2 9	N	2			5
07	7564 X	7202	-0-	-362	-0-	7202 2		N	-0-			5

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470

02	1148 N	1027	-0-	-121	-0-	115 1 2 9	910 2	N	2	2 1		2
03	1302 N	1164	-0-	-138	-0-	139 1 1 9	1024 2	N	1	1 1		2
04	1260 N	1205	-0-	-55	-0-	139 1 1 9	1065 2	N	1	1 1		2
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	150 1 2 9	1135 2	N	2	1 1		3
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	130 1 2 9	1134 2	N	2	1 0	2 1	2
*07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	158 1 1 9	1140 2	N	1			3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	152	1	1200	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	178	1	1309	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	188	1	1437	2	N	1	1	1			3
							1	9									
05	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	145	1	1092	2	N	1	1	1			3
							1	9									
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	148	1	1286	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1333	N	1170	-0-	-163	-0-	142	1	1027	2	N	1					3
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936

02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
03	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
04	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
06	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680

02	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248

02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-					-0-
*07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260

02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	44	1	1537	2	N	1	1	1			51
							1	9									
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	65	1	1972	2	N	1					52
							1	9									
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	72	1	2002	2	N	-0-	1	1			51
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	77	1	1911	2	N	1					52
							1	9									
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	70	1	1815	2	N	-0-	1	1			51
*07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	94	1	1801	2	N	1					52
							1	9									

WEST STATE WELL #: 404W RRCID -> 257526 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
BIG CANYON A WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4510 RRCID -> 257745 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150

02	112	N	47	-0-	-65	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140

02	448	N	341	-0-	-107	-0-	38	1	302	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	47	1	344	2	N	-0-					1
04	450	N	406	-0-	-44	-0-	47	1	359	2	N	-0-					1
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	50	1	377	2	N	-0-					1
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	39	1	342	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	54	1	387	2	N	-0-					1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-	1	1			1
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3930	2	1	9	N	1					2
04	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-	1	1			1
05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					1
06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3278	2	1	9	N	1					2
*07	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3521	2	1	9	N	1					3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	704	-0-	-80	-0-	79	1	624	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	899	N	790	-0-	-109	-0-	95	1	694	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	840	N	818	-0-	-22	-0-	94	1	723	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	102	1	774	2	N	1					2
							1	9									
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	82	1	712	2	N	-0-	1	1			1
*07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	117	1	842	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120

02	728	N	714	-0-	-14	-0-	80	1	633	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	837	N	750	-0-	-87	-0-	90	1	659	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	840	N	747	-0-	-93	-0-	86	1	660	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	95	1	714	2	N	1					2
							1	9									
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	83	1	722	2	N	-0-	1	1			1
*07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	102	1	731	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160

02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					2
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					2
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					2
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					2
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					2
*07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					2

ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360

02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655

02	1260	N	1011	-0-	-249	-0-	1011	2			N	-0-	1	1			-0-
03	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	1334	2	1	9	N	1					1
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-	1	1			-0-
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1085	-0-	-205	-0-	1084	2	1	9	N	1					1
07	1426	N	932	-0-	-494	-0-	932	2			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160

02	252	N	221	-0-	-31	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	N	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-	1	1			-0-
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1239	2	1	9	N	1					1
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-	1	1			-0-
05	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1277	2	1	9	N	1					1
*07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2340 RRCID -> 258533 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510

02	2800	N	2156	-0-	-644	17	2155	2	1	9	N	1	1	1			10
03	2418	N	2065	-0-	-353	-0-	2065	2			N	-0-					10
04	2310	N	1927	-0-	-383	-0-	1926	2	1	9	N	1	1	1			10
05	2387	N	1902	-0-	-485	-0-	1901	2	1	9	N	1					11
06	2730	X	1873	-0-	-857	-0-	1872	2	1	9	N	1	1	1			11
07	2387	X	1879	-0-	-508	-0-	1878	2	1	9	N	1					12

WEST RANCH WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260

02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
*07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
*07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	N	1					1

ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126

02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
*07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950

02	4200	X	3600	-0-	-600	-0-	3600	2			N	-0-	1	1			1
03	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4300	2	1	9	N	1					2
04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-	1	1			1
05	3999	X	3866	-0-	-133	-0-	3866	2			N	-0-					1
06	4500	X	3698	-0-	-802	-0-	3697	2	1	9	N	1					2
07	4309	X	3875	-0-	-434	-0-	3875	2			N	-0-					2

ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6691 - 8190

02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	930	2	1	9	N	1					1
*07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4517 RRCID -> 259371 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	55	-0-	-57	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					1
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					1
04	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	2			N	-0-	1	1			-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	N	1					1
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					1
*07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	694	-0-	-118	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			N	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
06	810	N	756	-0-	-54	-0-	755	2	1	9	N	1					1
07	868	N	763	-0-	-105	-0-	763	2			N	-0-					1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4074 RRCID -> 259439 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	2	N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	2	N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-
*07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-	1	1			-0-
03	899	N	363	-0-	-536	-0-	362	2	1	9	N	1					1
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-	1	1			-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	899	2	1	9	N	1					1
07	992	N	890	-0-	-102	-0-	890	2			N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2370	2	1	9	N	1	1	1			1
03	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					1
04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2554	2	1	9	N	1	1	1			1
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					1
06	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2550	2	1	9	N	1					2
*07	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					2

ALLISON WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215

02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-	1	1			1
03	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4137	2	1	9	N	1					2
04	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-	1	1			1
05	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					1
06	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3572	2	1	9	N	1					2
*07	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930

02	13	N	5	-0-	-8	-0-	4	2	1	9	N	1					79
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	2	10	9	N	9					88
04	9	N	8	-0-	-1	-0-	5	2	3	9	N	3					91
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	2	8	9	N	7					98
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	3	2	1	9	N	1					99
07	8	N	6	-0-	-2	-0-	4	2	2	9	N	2					101

WEST RANCH WELL #: 2251 RRCID -> 259455 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946

02	2100	N	1867	-0-	-233	-0-	210	1	1655	2	N	2	3	1			3
							2	9									
03	2418	N	2054	-0-	-364	-0-	246	1	1804	2	N	4	1	0	2	1	4
							4	9									
04	2250	N	2114	-0-	-136	-0-	244	1	1868	2	N	2	2	1			4
							2	9									
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	268	1	2026	2	N	2	1	1			5
							2	9									
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	225	1	1959	2	N	1	1	0	3	1	2
							1	9									
*07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	278	1	2005	2	N	2					4
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350

02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410

02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-	1	1			1
03	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					1
04	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2909	2	1	9	N	1	1	1			1
05	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					1
06	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2835	2	1	9	N	1					2
*07	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-	1	1			1
03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					1
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3796	2	1	9	N	1	1	1			1
05	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					1
06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3482	2	1	9	N	1					2
*07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					2

ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	28	1	219	2	N	-0-					34
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	32	1	235	2	N	-0-					34
04	300	N	261	-0-	-39	-0-	30	1	231	2	N	-0-					34
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	32	1	244	2	N	-0-					34
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	28	1	243	2	N	-0-					34
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	34	1	245	2	N	-0-					34

WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1082	-0-	-262	-0-	1082	2			N	-0-	1	1			-0-
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1459	2	1	9	N	1					1
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-	1	1			-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1246	-0-	-164	-0-	1245	2	1	9	N	1					1
07	1519	N	1188	-0-	-331	-0-	1188	2			N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	304	1	2400	2	N	2	3	1			4
							2	9									
03	2976	X	2573	-0-	-403	-0-	308	1	2261	2	N	4	1	0	2	1	5
							4	9									
04	2850	X	2639	-0-	-211	-0-	305	1	2332	2	N	2	2	1			5
							2	9									
05	3007	X	2790	-0-	-217	-0-	326	1	2462	2	N	2	1	1			6
							2	9									
06	2910	X	2786	-0-	-124	-0-	287	1	2496	2	N	3	1	0	4	1	4
							3	9									
07	3007	X	2850	-0-	-157	-0-	347	1	2501	2	N	2					6
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5882	2	1	9	N	1	1	1			2
03	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					2
04	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6550	2	1	9	N	1	1	1			2
05	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			N	-0-					2
06	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6417	2	1	9	N	1					3
*07	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					3

ALLISON WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590

02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4079 RRCID -> 259468 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880

02	1372	N	723	-0-	-649	-0-	723	2			N	-0-	1	1			10
03	1426	N	1060	-0-	-366	-0-	1059	2	1	9	N	1					11
04	1170	N	1036	-0-	-134	-0-	1036	2			N	-0-	1	1			10
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					10
06	1020	N	800	-0-	-220	-0-	799	2	1	9	N	1					11
07	1085	N	893	-0-	-192	-0-	893	2			N	-0-					11

WEST RANCH WELL #: 3133 RRCID -> 259469 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268

02	168	N	154	-0-	-14	-0-	17	1	137	2	N	-0-					-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	20	1	146	2	N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	18	1	138	2	N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	21	1	158	2	N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	18	1	158	2	N	-0-					-0-
*07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	22	1	156	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4087 RRCID -> 259470 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118

02	476	N	443	-0-	-33	-0-	50	1	393	2	N	-0-					-0-
03	527	N	434	-0-	-93	-0-	52	1	381	2	N	1					1
							1	9									
04	540	N	217	-0-	-323	-0-	25	1	191	2	N	1					2
							1	9									
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	58	1	436	2	N	-0-					2
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	49	1	423	2	N	-0-	1	1			1
*07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	62	1	443	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2626 RRCID -> 259471 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724

02	4088	X	2421	-0-	-1667	-0-	272	1	2146	2	N	3	5	1			5
							3	9									
03	4526	X	2263	-0-	-2263	-0-	271	1	1988	2	N	4	1	0	3	1	5
							4	9									
04	3720	X	2572	-0-	-1148	-0-	297	1	2274	2	N	1	2	1			4
							1	9									
05	3844	X	3603	-0-	-241	-0-	421	1	3179	2	N	3	1	1			6
							3	9									
06	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	409	1	3554	2	N	3	1	0	3	1	5
							3	9									
*07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	414	1	2987	2	N	4					9
							4	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON RANCH WELL #: 304 RRCID -> 259480 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
*07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180

02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886

02	2772 X	2496	-0-	-276	-0-	2495	2	1	9	N	1	1	1			1
03	3069 X	3014	-0-	-55	-0-	3014	2			N	-0-					1
04	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3068	2	1	9	N	1	1	1			1
05	3038 X	2843	-0-	-195	-0-	2843	2			N	-0-					1
06	3480 X	2771	-0-	-709	-0-	2770	2	1	9	N	1					2
07	3162 X	2674	-0-	-488	-0-	2674	2			N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988

02	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2883	2	2	9	N	2	2	1			3
03	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					3
04	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3214	2	1	9	N	1	2	1			2
05	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					2
06	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3050	2	1	9	N	1					3
*07	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					3

WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552

02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258

02	112 N	104	-0-	-8	-0-	12	1	92	2	N	-0-					32
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	13	1	96	2	N	-0-					32
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	13	1	101	2	N	-0-					32
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	2	N	-0-					32
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	N	-0-					32
*07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	19	1	135	2	N	-0-					32

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	533	-0-	-55	-0-	60	1	472	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	682	N	615	-0-	-67	-0-	74	1	540	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	72	1	554	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	78	1	593	2	N	-0-					1
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	67	1	587	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	83	1	596	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2214 RRCID -> 259588 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045

02	504	N	487	-0-	-17	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 509 RRCID -> 259629 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893

02	224	N	205	-0-	-19	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4807 RRCID -> 259688 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480

02	3780	X	2277	-0-	-1503	-0-	2276	2	1	9	N	1	1	1			1
03	3348	X	3169	-0-	-179	-0-	3169	2			N	-0-					1
04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3180	2	1	9	N	1	1	1			1
05	3100	X	3090	-0-	-10	-0-	3090	2			N	-0-					1
06	3450	X	2888	-0-	-562	-0-	2887	2	1	9	N	1					2
07	3286	X	2870	-0-	-416	-0-	2870	2			N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 4509 RRCID -> 259694 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490

02	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2788	2	1	9	N	1	1	1			1
03	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					1
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3168	2	1	9	N	1	1	1			1
05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					1
06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2946	2	1	9	N	1					2
*07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 4413 RRCID -> 259764 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655

02	756	N	698	-0-	-58	-0-	78	1	619	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	837	N	808	-0-	-29	-0-	97	1	710	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	840	N	785	-0-	-55	-0-	91	1	693	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	103	1	781	2	N	1					2
							1	9									
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	91	1	795	2	N	-0-	1	1			1
*07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	108	1	779	2	N	1					2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	146	-0-	-78	-0-	16	1	130	2	N	-0-					-0-
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	19	1	141	2	N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	19	1	142	2	N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	2	N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	2	N	-0-					-0-
*07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	20	1	144	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	834	-0-	-174	-0-	94	1	739	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1116	N	995	-0-	-121	-0-	119	1	875	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1050	N	976	-0-	-74	-0-	113	1	862	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	119	1	902	2	N	-0-					2
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	103	1	895	2	N	-0-	1	1			1
07	1023	N	983	-0-	-40	-0-	120	1	862	2	N	1					2
							1	9									

ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7488	2	1	9	N	1	2	1			2
03	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8883	2	1	9	N	1					3
04	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	8448	2			N	-0-	1	1			2
05	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8561	2	1	9	N	1					3
06	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8365	2	1	9	N	1					4
*07	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2			N	-0-					4

WEST RANCH WELL #: 4511 RRCID -> 259842 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1588	-0-	-92	-0-	1588	2			N	-0-					1
03	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1856	2			N	-0-					1
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					1
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					1
06	1800	N	1781	-0-	-19	-0-	1781	2			N	-0-					1
07	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	1774	2			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5082 RRCID -> 260113 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	383	-0-	-65	-0-	43	1	339	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	56	1	409	2	N	-0-					1
04	510	N	453	-0-	-57	-0-	52	1	401	2	N	-0-					1
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	58	1	441	2	N	-0-					1
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	50	1	432	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	60	1	432	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2348 RRCID -> 260145 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					1
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					1
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					1
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					1
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					1
*07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2259 RRCID -> 260175 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	997	-0-	-291	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1249	-0-	-115	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1118	-0-	-184	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294

02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980

02	4704	X	3185	-0-	-1519	-0-	3185	2			N	-0-	1	1			1
03	4371	X	4220	-0-	-151	-0-	4220	2			N	-0-					1
04	4230	X	4229	-0-	-1	-0-	4228	2	1	9	N	1	1	1			1
05	4278	X	3904	-0-	-374	-0-	3904	2			N	-0-					1
06	4560	X	3630	-0-	-930	-0-	3629	2	1	9	N	1					2
07	4371	X	3855	-0-	-516	-0-	3855	2			N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370

02	644	N	557	-0-	-87	-0-	62	1	491	2	N	4	1	1			106
							4	9									
03	713	N	578	-0-	-135	-0-	69	1	507	2	N	2	1	1			107
							2	9									
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	82	1	626	2	N	7	1	1			113
							8	9									
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	85	1	646	2	N	7					120
							8	9									
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	67	1	585	2	N	2	1	1			121
							2	9									
*07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	96	1	690	2	N	52					173
							57	9									

WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186

02	1120	N	906	-0-	-214	-0-	906	2			N	-0-	1	1			-0-
03	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	1073	2	1	9	N	1					1
07	1209	N	1009	-0-	-200	-0-	1009	2			N	-0-					1

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

02	2100	N	2025	-0-	-75	-0-	2024	2	1	9	N	1	1	1			1
03	2232	N	1632	-0-	-600	-0-	1632	2			N	-0-					1
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					1
05	2232	N	1942	-0-	-290	-0-	1942	2			N	-0-					1
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					1
07	2170	N	1759	-0-	-411	-0-	1759	2			N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	14	1	110	2	N	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	16	1	121	2	N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	16	1	124	2	N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	2	N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	2	N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	19	1	135	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554

02	1428	N	1339	-0-	-89	-0-	1339	2			N	-0-					1
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					1
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					1
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					1
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					1
07	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	1482	2			N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998

02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865

02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	545	2	1	9	N	1	1	1			2
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	643	2	2	9	N	2	1	1			3
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-	1	1			2
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	631	2	2	9	N	2	1	1			3
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	618	2	1	9	N	1	1	0	1	1	2
*07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	637	2	1	9	N	1					3

ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6624 - 7510

02	64456	X	48895	-0-	-15561	-0-	48892	2	3	9	N	3	10	1			16
03	57071	X	56465	-0-	-606	-0-	56464	2	1	9	N	1					17
04	55230	X	54540	-0-	-690	-0-	54533	2	7	9	N	6	9	1			14
05	55273	X	48195	-0-	-7078	-0-	48193	2	2	9	N	2					16
06	57000	X	51200	-0-	-5800	-0-	51189	2	11	9	N	10					26
07	56451	X	51411	-0-	-5040	-0-	51409	2	2	9	N	2					28

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270

02	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
03	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
04	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
05	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	2003	-0-	-7	-0-	2002	2	1	9	N	1					1
07	2139	X	1984	-0-	-155	-0-	1984	2			N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700

02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4527 RRCID -> 264309 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425

02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

02	728	N	627	-0-	-101	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
06	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	2			N	-0-					-0-
07	775	N	691	-0-	-84	-0-	690	2	1	9	N	1					1

WEST RANCH WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	534	-0-	-82	-0-	534	2			N	-0-	1	1			-0-
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
06	630	N	610	-0-	-20	-0-	609	2	1	9	N	1					1
07	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6092 RRCID -> 272791 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	754	-0-	-170	-0-	84	1	660	2	N	9	1	1			120
							10	9									
03	868	N	830	-0-	-38	-0-	98	1	717	2	N	14	1	1			133
							15	9									
04	900	N	848	-0-	-52	-0-	96	1	735	2	N	15	1	1			147
							17	9									
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	104	1	786	2	N	20					167
							22	9									
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	89	1	776	2	N	12	1	1			178
							13	9									
*07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	106	1	762	2	N	9					187
							10	9									

WEST STATE WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4082 RRCID -> 273466 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	639	-0-	-61	-0-	72	1	566	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	806	N	733	-0-	-73	-0-	88	1	643	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	86	1	660	2	N	-0-	1	1			1
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	91	1	686	2	N	1					2
							1	9									
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	80	1	692	2	N	-0-	1	1			1
*07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	98	1	704	2	N	1					2
							1	9									

ALLISON WELL #: 3036 RRCID -> 273506 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	352	1	2778	2	N	4	4	1			5
							4	9									
03	3317	X	2880	-0-	-437	-0-	345	1	2531	2	N	4	1	0	3	1	5
							4	9									
04	3210	X	2978	-0-	-232	-0-	344	1	2631	2	N	3	3	1			5
							3	9									
05	3472	X	3160	-0-	-312	-0-	369	1	2788	2	N	3	1	1			7
							3	9									
06	3360	X	3108	-0-	-252	-0-	320	1	2786	2	N	2	1	0	4	1	4
							2	9									
07	3472	X	3193	-0-	-279	-0-	389	1	2801	2	N	3					7
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 214 RRCID -> 273570 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	25	1	195	2	N	-0-					-0-
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	29	1	215	2	N	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	29	1	221	2	N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	234	2	N	1					1
							1	9									
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	2	N	-0-	1	0			-0-
*07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	32	1	230	2	N	1					1
							1	9									

ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870

02	1512	N	1495	-0-	-17	-0-	61	1	1433	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	73	1	1590	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	71	1	1662	2	N	-0-	1	1			1
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	78	1	1580	2	N	1					2
							1	9									
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	67	1	1612	2	N	-0-	1	1			1
07	1798	N	1639	-0-	-159	-0-	79	1	1559	2	N	1					2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800

02	84	N	74	-0-	-10	-0-	71	2	3	9	N	3					132
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	78	2	9	9	N	8					140
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	76	2	8	9	N	7					147
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	76	2	1	9	N	1					148
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	80	2	19	9	N	17					165
*07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	82	2	17	9	N	15					180

WEST RANCH WELL #: 5073 RRCID -> 273785 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120

02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	47	1	374	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	496	N	465	-0-	-31	-0-	56	1	409	2	N	-0-					1
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	55	1	421	2	N	-0-					1
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	57	1	434	2	N	-0-					1
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	46	1	401	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	496	N	444	-0-	-52	-0-	54	1	390	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4416 RRCID -> 274201 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002

02	980	N	915	-0-	-65	-0-	103	1	811	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	124	1	909	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	122	1	936	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	133	1	1003	2	N	1	1	1			2
							1	9									
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	115	1	1003	2	N	-0-	1	1			1
*07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	139	1	1003	2	N	1					2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON 4 WELL #: 107 RRCID -> 274510 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2439	-0-	-361	435	2438	2	1	9	N	1	1	1			1
03	3100	N	2678	-0-	-422	13	2678	2			N	-0-					1
04	2628	N	2615	-0-	-13	-0-	2614	2	1	9	N	1	1	1			1
05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					1
06	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2559	2	1	9	N	1					2
*07	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					2

ALLISON WELL #: 4811 RRCID -> 274581 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	113	-0-	-195	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	341	N	141	-0-	-200	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	330	N	245	-0-	-85	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 603 RRCID -> 274620 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	91146	X	91146	-0-	-0-	-0-	91140	2	6	9	N	5	21	1			25
03	103703	X	103703	-0-	-0-	-0-	103691	2	12	9	N	11					36
04	100029	X	100029	-0-	-0-	-0-	100017	2	12	9	N	11	19	1			28
05	96879	X	96879	-0-	-0-	-0-	96835	2	44	9	N	40	10	1			58
06	98602	X	98602	-0-	-0-	-0-	98579	2	23	9	N	21					79
*07	98389	X	98389	-0-	-0-	-0-	98383	2	6	9	N	5					84

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4104 RRCID -> 274881 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4520H RRCID -> 274888 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	146	2	1	9	N	1					1
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH SOUTH WELL #: 7106 RRCID -> 274889 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	542	-0-	-46	-0-	61	1	480	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	651	N	585	-0-	-66	-0-	70	1	514	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	630	N	591	-0-	-39	-0-	68	1	522	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	73	1	555	2	N	-0-					1
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	62	1	538	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	74	1	532	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2017 RRCID -> 274949 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550

02	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-	1	1			-0-
03	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3155	2	1	9	N	1					1
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					1
05	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					1
06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					1
*07	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6075 RRCID -> 274950 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030

02	196	N	184	-0-	-12	-0-	21	1	163	2	N	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	24	1	174	2	N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	23	1	179	2	N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	25	1	191	2	N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	189	2	N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	26	1	188	2	N	1					1
							1	9									

LONGFELLOW KING 9 WELL #: 2301 RRCID -> 274986 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4808 RRCID -> 275050 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494

02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1837	2	1	9	N	1	1	1			1
03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					1
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					1
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					1
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					1
*07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					1

ALLISON WELL #: 3034 RRCID -> 275054 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400

02	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3246	2	1	9	N	1	1	1			1
03	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					1
04	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3987	2	1	9	N	1	1	1			1
05	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					1
06	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3579	2	1	9	N	1					2
*07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5075 RRCID -> 275100 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	168	-0-	-84	-0-	19	1	149	2	N	-0-					-0-
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	20	1	144	2	N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	19	1	142	2	N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	2	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	2	N	-0-					-0-
*07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	26	1	189	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2016 RRCID -> 275102 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	771	-0-	-97	-0-	87	1	683	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	961	N	857	-0-	-104	-0-	103	1	753	2	N	1	1	1			3
							1	9									
04	930	N	881	-0-	-49	-0-	102	1	778	2	N	1	1	1			3
							1	9									
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	110	1	832	2	N	1					4
							1	9									
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	95	1	830	2	N	-0-	1	1			3
*07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	116	1	837	2	N	1					4
							1	9									

LONGFELLOW 600W WELL #: 201 RRCID -> 275252 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	1963	-0-	-557	-0-	1962	2	1	9	N	1	1	1			1
03	2790	X	2197	-0-	-593	-0-	2197	2			N	-0-					1
04	2700	X	2025	-0-	-675	-0-	2025	2			N	-0-					1
05	2790	X	1871	-0-	-919	-0-	1871	2			N	-0-					1
06	2460	X	1782	-0-	-678	-0-	1782	2			N	-0-					1
07	2201	X	1700	-0-	-501	-0-	1700	2			N	-0-					1

ALLISON WELL #: 4706 RRCID -> 275253 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2019 RRCID -> 275254 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5203 RRCID -> 275327 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5059 RRCID -> 275340 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7102 RRCID -> 275391 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275

02	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
03	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
*07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

02	560	N	488	-0-	-72	-0-	55	1	432	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	620	N	546	-0-	-74	-0-	65	1	480	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	65	1	498	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	70	1	528	2	N	-0-					1
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	61	1	527	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	74	1	531	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6042 RRCID -> 282186 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (TESNUS-EAST) 71659 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
WEST RANCH WELL #: 6019 RRCID -> 275320 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 3570 - 4486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-

PITZER (DELAWARE) 71780 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DSR OIL & GAS, INC. 196901
FELDMAN WELL #: 113 RRCID -> 033482 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 6657 PERF. N/A

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
ABSHIER, MABEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PITZER, S. (DELAWARE) 71787 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
DSR OIL & GAS, INC. 196901
FELDMAN "A" WELL #: 103 RRCID -> 143141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6379 - 6390

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

POLLO LOCO (WOLFCAMP) 72228 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIPOTLE "C" WELL #: 5 RRCID -> 200253 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5874 - 5884

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2021

POQUITO (DELAWARE) 72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 1D RRCID -> 089944 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

POQUITO (DELAWARE) //CONT.// 72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PERIMETER RESOURCE COMPANY 653651
MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	808	2	11	9	N	10	166	1			8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					9
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	N	3					12
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1346	2	1	9	N	1					13
*06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2097	2	6	9	N	5					18
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

PORTER RANCH (DEVONIAN) 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
ACU WELL #: 3401 RRCID -> 164172 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B	DENY	228	-0-	228	228	15	1	213	2	N	-0-					13
05	14B	DENY	1412	-0-	1412	1640	99	1	1313	2	N	-0-					13
06	14B	DENY	2765	-0-	2765	4405	295	1	2470	2	N	-0-					13
07	14B	DENY	2173	-0-	2173	6578	247	1	1926	2	N	-0-					13

ACU 57 WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	2137	-0-	2137	2137	150	1	1987	2	N	-0-					15
06	14B2	EXT	2773	-0-	2773	4910	296	1	2477	2	N	-0-					15
07	14B2	EXT	3771	-0-	3771	8681	428	1	3343	2	N	-0-					15

ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	1325	-0-	1325	1325	93	1	1232	2	N	-0-					16
06	14B2	EXT	3010	-0-	3010	4335	321	1	2689	2	N	-0-					16
07	14B2	EXT	2962	-0-	2962	7297	336	1	2626	2	N	-0-					16

MEADE WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MLC OPERATING, LP 571987
PORTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 244943 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13448 - 13556

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER RANCH (STRAWN) 72479 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
PORTER 34 WELL #: 2 RRCID -> 289483 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 12379 PERF.11772 - 12296

02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	81	1	11	9	N	10					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	73	1	13	9	N	12					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*07	3100	N	4768	-0-	1668	1668	541	1	4227	2	N	-0-					67

PUCKETT (DEVONIAN) 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 020604 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
03	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
04	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
05	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
06	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
*07	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-

EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

02	2240	X	2124	-0-	-116	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
03	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2240	-0-	-160	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2163	-0-	-317	-0-	2163	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PUCKETT -D- WELL #: 2 RRCID -> 020615 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			-0-
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-			-0-
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
*07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-			-0-

PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

02	4760 X	3654	-0-	-1106	-0-	3654	2		N	-0-			-0-
03	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2		N	-0-			-0-
04	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2		N	-0-			-0-
05	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2		N	-0-			-0-
06	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2		N	-0-			-0-
*07	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA, ETAL-A-/NCT-B/ WELL #: 12 RRCID -> 020606 COMPL. DATE 06/05/1959 TOTAL DEPTH 11461 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2021

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 020608 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2021

PUCKETT (ELLENBURGER) 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022790 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ROBBINS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 161614 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 020634 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1512 N	1386	-0-	-126	-0-	1386	2		N	-0-			-0-
03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		N	-0-			-0-
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
*07	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		N	-0-			-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	3836 X	3319	-0-	-517	-0-	3319	2		N	-0-			-0-
03	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2		N	-0-			-0-
04	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2		N	-0-			-0-
05	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2		N	-0-			-0-
06	4110 X	3937	-0-	-173	-0-	3937	2		N	-0-			-0-
07	4247 X	4192	-0-	-55	-0-	4192	2		N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5544	X	4768	-0-	-776	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
03	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
04	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
05	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5545	-0-	-395	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5828	-0-	-310	-0-	5828	2			N	-0-					-0-

GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

02	1988	X	1495	-0-	-493	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	2039	-0-	-7	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
*07	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-

ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775

02	8624	X	4703	-0-	-3921	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7108	-0-	-1448	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	6847	-0-	-1433	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6915	-0-	-711	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
06	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

02	672	N	589	-0-	-83	-0-	589	2			N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
06	720	N	637	-0-	-83	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

02	7280	X	4786	-0-	-2494	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7655	-0-	-405	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
04	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
05	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
06	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
*07	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

02	2492	N	2087	-0-	-405	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
04	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2615	-0-	-55	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
*07	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

02	2716	X	1923	-0-	-793	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2659	-0-	-224	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2536	-0-	-254	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2403	-0-	-170	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2372	-0-	-208	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2473	-0-	-193	-0-	2473	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8624 X	7248	-0-	-1376	-0-	7248	2		N	-0-			-0-
03	9548 X	9516	-0-	-32	-0-	9516	2		N	-0-			-0-
04	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	2		N	-0-			-0-
05	9052 X	8989	-0-	-63	-0-	8989	2		N	-0-			-0-
06	9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	2		N	-0-			-0-
*07	10591 X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	2		N	-0-			-0-

PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	4872 X	4213	-0-	-659	-0-	4213	2		N	-0-			-0-
03	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2		N	-0-			-0-
04	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2		N	-0-			-0-
05	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2		N	-0-			-0-
06	5220 X	4846	-0-	-374	-0-	4846	2		N	-0-			-0-
07	5394 X	4967	-0-	-427	-0-	4967	2		N	-0-			-0-

ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540

02	4144 X	3687	-0-	-457	-0-	3687	2		N	-0-			-0-
03	4433 X	4388	-0-	-45	-0-	4388	2		N	-0-			-0-
04	4290 X	4182	-0-	-108	-0-	4182	2		N	-0-			-0-
05	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2		N	-0-			-0-
06	4260 X	4136	-0-	-124	-0-	4136	2		N	-0-			-0-
07	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-				N	-0-			-0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

02	22064 X	18667	-0-	-3397	-0-	18667	2		N	-0-			-0-
03	24428 X	22897	-0-	-1531	-0-	22897	2		N	-0-			-0-
04	23040 X	22003	-0-	-1037	-0-	22003	2		N	-0-			-0-
05	21546 X	21546	-0-	-0-	-0-	21546	2		N	-0-			-0-
06	22595 X	22595	-0-	-0-	-0-	22595	2		N	-0-			-0-
*07	25656 X	25656	-0-	-0-	-0-	25656	2		N	-0-			-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

02	10584 X	8870	-0-	-1714	-0-	8870	2		N	-0-			-0-
03	13330 X	11483	-0-	-1847	-0-	11483	2		N	-0-			-0-
04	12900 X	11112	-0-	-1788	-0-	11112	2		N	-0-			-0-
05	13330 X	9385	-0-	-3945	-0-	9385	2		N	-0-			-0-
06	12750 X	11611	-0-	-1139	-0-	11611	2		N	-0-			-0-
*07	14241 X	14241	-0-	-0-	-0-	14241	2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 5A RRCID -> 020628 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2021

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 8 RRCID -> 020631 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2021

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 9 RRCID -> 020632 COMPL. DATE 07/07/1958 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14144 - 14745

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2021

JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: 3H RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2021

PUCKETT (STRAWN) 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MITCHELL, ROSA L. WELL #: 1 RRCID -> 134188 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 10424

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

02	2744 X	2585	-0-	-159	-0-	2585	2			N	-0-					261
03	3038 X	2299	-0-	-739	-0-	2299	2			N	-0-					261
04	2940 X	1877	-0-	-1063	-0-	1877	2			N	-0-					261
05	3038 X	2070	-0-	-968	-0-	2070	2			N	-0-					261
06	2850 X	2836	-0-	-14	-0-	2764	2	72	9	N	65	170	1			156
07	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					156

PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER) 73357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020667 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT	80	-0-	80	80	80	3			N	-0-					70
05	14B2 EXT	2173	-0-	2173	2253	2173	3			N	-0-					70
06	14B2 EXT	100	-0-	100	2353	100	3			N	-0-					70
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2353					N	NO RPT					70

PUCKETT, NORTH (PENN LIME) 73357 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 103312 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL) 73357 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 068855 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2 EXT	80	-0-	80	80	80	3			N	-0-					97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					97
06	14B2 EXT	99	-0-	99	179	99	3			N	-0-					97
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	179					N	NO RPT					97

PUTNAM (CLEAR FORK) 73507 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD WELL #: 6 RRCID -> 169583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SLANT OPERATING, LLC 786697
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABEEN WELL #: 2 RRCID -> 092662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2020 - WELL PLUGGED 3/5/2020

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS

GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 077169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					33
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					33
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-					33
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			Y	-0-					33
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					33
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					33

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					27
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					27
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			Y	-0-					27
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					27
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					27
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					27

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584

02	616	N	611	-0-	-5	-0-	611	3			Y	-0-					51
03	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	3			Y	-0-					51
04	690	N	473	-0-	-217	-0-	473	3			Y	-0-					51
05	682	N	257	-0-	-425	-0-	257	3			Y	-0-					51
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					51
07	496	N	278	-0-	-218	-0-	278	3			Y	-0-					51

OLSEN ENERGY INC. 621750

MCDONALD STATE "124" WELL #: 2 RRCID -> 142985 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875

02	3080	X	1918	-0-	-1162	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
03	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	1413	-0-	-957	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	13	-0-	-2436	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	1159	-0-	-2141	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2515	-0-	-895	-0-	2515	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

02	7560	X	3925	-0-	-3635	-0-	3921	2	4	9	Y	4					72
03	7595	X	4924	-0-	-2671	-0-	4917	2	7	9	Y	6					78
04	7350	X	2804	-0-	-4546	-0-	2804	2			Y	-0-					78
05	7595	X	1859	-0-	-5736	-0-	1859	2			Y	-0-					78
06	6090	X	1509	-0-	-4581	-0-	1509	2			Y	-0-					78
07	4929	X	1204	-0-	-3725	-0-	1204	2			Y	-0-					78

REATTA ENERGY, INC. 696090

MILLAR, L.H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 131344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 4870

02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					72
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					72
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					72
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					72
06	240	N	16	-0-	-224	-0-	16	3			N	-0-					72
07	217	N	125	-0-	-92	-0-	13	3	112	9	N	102	174	1			-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 205149 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 287236 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 4389 - 4792

02	17892	X	15895	-0-	-1997	-0-	15895	3			N	-0-					-0-
03	19809	X	16821	-0-	-2988	-0-	16821	3			N	-0-					-0-
04	18150	X	16120	-0-	-2030	-0-	16120	3			N	-0-					-0-
05	18011	X	16872	-0-	-1139	-0-	16872	3			N	-0-					-0-
06	17310	X	16208	-0-	-1102	-0-	16208	3			N	-0-					-0-
07	17608	X	16824	-0-	-784	-0-	16824	3			N	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 088196 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

02	2604	X	83	-0-	-2521	-0-	82	2	1	9	N	1					118
03	1085	X	760	-0-	-325	-0-	760	2			N	-0-					118
04	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					118
05	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					118
06	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					118
07	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					118

UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818

02	756	N	433	-0-	-323	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848

02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					17
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					17
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (WOLFCAMP) 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 079902 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4467 - 4553

02	3640 X	3603	-0-	-37	-0-	3603	3			Y	-0-					128
03	4154 X	3899	-0-	-255	-0-	3899	3			Y	-0-					128
04	4140 X	2789	-0-	-1351	-0-	2789	3			Y	-0-					128
05	DLQ G-10	1516	-0-	1516	1516	1516	3			Y	-0-					128
06	DLQ G-10	1234	-0-	1234	2750	1234	3			Y	-0-					128
07	DLQ G-10	1637	-0-	1637	4387	1637	3			Y	-0-					128

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 1 RRCID -> 043506 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 2 C RRCID -> 126165 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818

02	1820 X	1789	-0-	-31	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
03	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
04	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
05	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
06	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
*07	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

02	6300 X	3434	-0-	-2866	-0-	3430	2	4	9	Y	4					72
03	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	7264	2	7	9	Y	6					78
04	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			Y	-0-					78
05	6665 X	6277	-0-	-388	-0-	6277	2			Y	-0-					78
06	6450 X	6429	-0-	-21	-0-	6429	2			Y	-0-					78
*07	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			Y	-0-					78

CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

02	1848 X	1254	-0-	-594	-0-	1254	2			N	-0-					87
03	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					87
04	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3019	2	32	9	N	29					116
05	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					116
06	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					116
*07	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2481	2	59	9	N	54					170

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. 696090
WOODWARD "56" WELL #: 1 RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	654	-0-	-270	-0-	654	3			N	-0-					72
03	868	N	606	-0-	-262	-0-	606	3			N	-0-					72
04	720	N	541	-0-	-179	-0-	541	3			N	-0-					72
05	3100	N	10852	-0-	7752	7752	10852	3			N	-0-					72
06	3000	N	25314	-0-	22314	30066	25314	3			N	-0-					72
*07	3100	N	29311	-0-	26211	56277	29311	3			N	-0-					72

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 191307 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					214
03	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1040	3			N	-0-					214
04	1080	N	820	-0-	-260	-0-	820	3			N	-0-					214
05	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1026	3			N	-0-					214
06	1020	N	991	-0-	-29	-0-	991	3			N	-0-					214
*07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					214

WOODWARD "56" WELL #: 4 RRCID -> 194367 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 020675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556

02	2240	X	1976	-0-	-264	-0-	1974	2	2	9	N	2					124
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3278	2	1	9	N	1					125
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					125
05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					125
06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					125
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					125

MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

02	3192	X	1732	-0-	-1460	-0-	1731	2	1	9	N	1					82
03	3534	X	3236	-0-	-298	-0-	3235	2	1	9	N	1					83
04	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					83
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					83
06	2880	X	2853	-0-	-27	-0-	2853	2			N	-0-					83
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					83

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	420	-0-	-140	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	720	N	225	-0-	-495	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	881	-0-	-127	-0-	881	2			N	-0-					17
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-	3	7			14
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					14
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					14
06	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	1269	2			N	-0-					14
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					14

PUTNAM, NORTH (YATES) 73512 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
GILLEY, SAM D. 306100
CABEEN WELL #: 4 RRCID -> 111146 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 834 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO (ATOKA) 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC 665593
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076101 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 20200 PERF. 5000 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068772 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 17784 PERF. 4760 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO (FUSSELMAN) 73926 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053605 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 17600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO, E. (ATOKA) 73927 306 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
PERCUSSION PETROLEUM OPER II,LLC 653216
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138951 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	4819	-0-	2019	2019	4819	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	4169	-0-	1069	3088	4169	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	2921	-0-	-79	3009	2921	3			N	-0-					-0-
05	5031	2022	-0-	-3009	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
*06	1825	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
*07	764	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-

RJD ENERGY, LLC 714310
LEEDE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 4 RRCID -> 182941 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5259 - 5282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-					8
03	DLQ G-10	198	-0-	198	227	177	2	21	9	Y	19	12	1			15
04	DLQ G-10	62	-0-	62	289	48	2	14	9	Y	13	13	1			15
05	503 N	214	-0-	-289	-0-	200	2	14	9	Y	13	13	1			15
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	Y	1	13	1			3
*07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	36	2	28	9	Y	25	18	1	3	8	7

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1887	-0-	1887	1887	1883	2	4	9	Y	4	4	8			249
03	DLQ G-10	2058	-0-	2058	3945	2058	2			Y	-0-					249
04	DLQ G-10	1990	-0-	1990	5935	1990	2			Y	-0-					249
05	2600 N	1942	-0-	-658	5277	1938	2	4	9	Y	4	4	8			249
06	3000 N	1975	-0-	-1025	4252	1975	2			Y	-0-					249
*07	3100 N	1507	-0-	-1593	2659	1501	2	6	9	Y	5	5	8			249

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
WALKER, P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 183062 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2021

MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276

02	DLQ G-10	35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					109
03	DLQ G-10	51	-0-	51	86	51	2			Y	-0-					109
04	DLQ G-10	51	-0-	51	137	51	2			Y	-0-					109
05	182 N	45	-0-	-137	-0-	45	2			Y	-0-					109
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					109
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					109

UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276

02	DLQ G-10	91	-0-	91	91	91	2			Y	-0-					111
03	DLQ G-10	1053	-0-	1053	1144	772	2	281	9	Y	255	164	1			202
04	DLQ G-10	360	-0-	360	1504	175	2	185	9	Y	168	168	1			202
05	2028 N	524	-0-	-1504	-0-	337	2	187	9	Y	170	170	1			202
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	403	2	2	9	Y	2	169	1			35
*07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	472	2	215	9	Y	195	164	1			66

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) //CONT.// 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100 X	1752	-0-	-348	-0-	1706	2	46	9	Y	42	33	1			29
03	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2333	2	75	9	Y	68	74	1			23
04	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2452	2	66	9	Y	60	73	1			10
05	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2825	2	88	9	Y	80	72	1			18
06	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2908	2	34	9	Y	31					49
*07	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2581	2	30	9	Y	27	37	1			39

R. O. C. (ATOKA) 74050 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
UNIVERSITY 1-3 WELL #: 1 RRCID -> 052307 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 1 RRCID -> 225726 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 11746

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	3			N	-0-					75
05	14B2 EXT	34	-0-	34	45	34	3			N	-0-					75
06	14B2 EXT	43	-0-	43	88	43	3			N	-0-					75
07	14B2 EXT	10	-0-	10	98	10	3			N	-0-					75

R. O. C. (DEVONIAN) 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 82 WELL #: 1 U RRCID -> 045787 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 U RRCID -> 050430 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

02	14B2 EXT	1456	-0-	1456	1456	1456	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	1392	-0-	1392	2848	1392	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	4906	-0-	4906	7754	4906	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	7301	-0-	7301	15055	7301	3			N	-0-					-0-
06	22575 X	7520	-0-	-15055	-0-	7520	3			N	-0-					-0-
*07	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	3			N	-0-					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 U RRCID -> 069328 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

02	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	3			N	-0-					-0-
03	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	809 N	805	-0-	-4	-0-	805	3			Y	-0-			-0-
03	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			Y	-0-			-0-
04	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			Y	-0-			-0-
05	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			Y	-0-			-0-
06	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			Y	-0-			-0-
*07	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			Y	-0-			-0-

CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

02	4371 X	4327	-0-	-44	-0-	4327	3			Y	-0-			47
03	10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	10119	3			Y	-0-			47
04	9529 X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	3			Y	-0-			47
05	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	3			Y	-0-			47
06	9780 X	7225	-0-	-2555	-0-	7225	3			Y	-0-			47
07	10106 X	7991	-0-	-2115	-0-	7991	3			Y	-0-			47

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708A JV-S PYOTE 20-6 WELL #: 6 RRCID -> 060470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12490 PERF.11982 - 12016

02	3403 S	3403	-0-	-0-	-0-	28	1	3375	2	N	-0-			-0-
03	3242 S	3242	-0-	-0-	-0-	31	1	3211	2	N	-0-			-0-
04	4513 S	4513	-0-	-0-	-0-	30	1	4483	2	N	-0-			-0-
05	4012 S	4012	-0-	-0-	-0-	31	1	3981	2	N	-0-			-0-
06	3150 S	2404	-0-	-746	-0-	30	1	2374	2	N	-0-			-0-
07	4650 S	3149	-0-	-1501	-0-	31	1	3118	2	N	-0-			-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 U RRCID -> 064758 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

02	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	28	1	3683	2	N	-0-			-0-
03	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	31	1	4715	2	N	-0-			-0-
04	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	30	1	4871	2	N	-0-			-0-
05	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	31	1	4407	2	N	-0-			-0-
06	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	30	1	4520	2	N	-0-			-0-
*07	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	31	1	4679	2	N	-0-			-0-

R.O.C. (ELLEN.) 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 82 WELL #: 1 L RRCID -> 045788 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAPRITO 83 WELL #: 1 RRCID -> 048980 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 17795 PERF.16410 - 17795

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 98 WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 L RRCID -> 069329 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 L RRCID -> 079287 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16364 - 16821

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 L RRCID -> 052638 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

02	6943 S	6943	-0-	-0-	-0-	28	1	6915	2	Y	-0-			-0-
03	8711 S	8711	-0-	-0-	-0-	31	1	8680	2	Y	-0-			-0-
04	8511 S	8511	-0-	-0-	-0-	30	1	8481	2	Y	-0-			-0-
05	8558 S	8558	-0-	-0-	-0-	31	1	8527	2	Y	-0-			-0-
06	8430 S	7808	-0-	-622	-0-	30	1	7778	2	Y	-0-			-0-
07	8804 S	8463	-0-	-341	-0-	31	1	8432	2	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

02	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	28	1	2373	2	N	-0-			-0-
03	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	31	1	3243	2	N	-0-			-0-
04	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	30	1	3199	2	N	-0-			-0-
05	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	31	1	3265	2	N	-0-			-0-
06	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	30	1	2902	2	N	-0-			-0-
*07	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	31	1	3091	2	N	-0-			-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 L RRCID -> 064759 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

R.O.C. (MONTOYA) 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125

CAPRITO "99" WELL #: 9H RRCID -> 181389 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14738 - 17686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	1793	-0-	-1651	-0-	1793	3			N	-0-					152
03	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	3			N	-0-					152
04	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	10847	3	6	9	N	5					157
05	10974	X	5659	-0-	-5315	-0-	5659	3			N	-0-					157
06	10620	X	6312	-0-	-4308	-0-	6309	3	3	9	N	3					160
07	11222	X	4600	-0-	-6622	-0-	4600	3			N	-0-					160

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

02	11816	X	2655	-0-	-9161	-0-	2655	3			N	-0-					72
03	12906	X	9829	-0-	-3077	-0-	9829	3			N	-0-					72
04	12420	X	10528	-0-	-1892	-0-	10528	3			N	-0-					72
05	12772	X	10407	-0-	-2365	-0-	10407	3			N	-0-					72
06	12360	X	10128	-0-	-2232	-0-	10128	3			N	-0-					72
07	10881	X	7997	-0-	-2884	-0-	7997	3			N	-0-					72

CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331

02	10332	X	5365	-0-	-4967	-0-	5365	3			N	-0-					160
03	21249	X	21249	-0-	-0-	-0-	21249	3			N	-0-					160
04	17988	X	17988	-0-	-0-	-0-	17988	3			N	-0-					160
05	19094	X	19094	-0-	-0-	-0-	19094	3			N	-0-					160
06	18420	X	17872	-0-	-548	-0-	17872	3			N	-0-					160
07	19034	X	14328	-0-	-4706	-0-	14328	3			N	-0-					160

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

02	14B2 EXT		4297	-0-	4297	54276	4297	3			N	-0-					110
03	66775	X	12499	-0-	-54276	-0-	12499	3			N	-0-					110
04	14798	X	14798	-0-	-0-	-0-	14798	3			N	-0-					110
05	20677	X	13655	-0-	-7022	-0-	13655	3			N	-0-					110
06	20010	X	15624	-0-	-4386	-0-	15624	3			N	-0-					110
07	15283	X	12830	-0-	-2453	-0-	12830	3			N	-0-					110

CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

02	6860	X	389	-0-	-6471	-0-	389	3			N	-0-					48
03	7595	X	3322	-0-	-4273	-0-	3322	3			N	-0-					48
04	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	12652	3	10	9	N	9					57
05	11997	X	10780	-0-	-1217	-0-	10777	3	3	9	N	3	3	8			57
06	11610	X	7231	-0-	-4379	-0-	7231	3			N	-0-					57
07	13082	X	8434	-0-	-4648	-0-	8434	3			N	-0-					57

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

02	4844	X	3769	-0-	-1075	-0-	3769	3			N	-0-					171
03	5363	X	4786	-0-	-577	-0-	4786	3			N	-0-					171
04	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	3			N	-0-					171
05	13578	X	6397	-0-	-7181	-0-	6397	3			N	-0-					171
06	13140	X	6019	-0-	-7121	-0-	6019	3			N	-0-					171
07	6169	X	4950	-0-	-1219	-0-	4950	3			N	-0-					171

CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	359	-0-	359	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
*07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 U RRCID -> 052596 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	28	1	7305	2	Y	-0-					-0-
03	8680	X	8382	-0-	-298	-0-	31	1	8351	2	Y	-0-					-0-
04	8190	X	8096	-0-	-94	-0-	30	1	8066	2	Y	-0-					-0-
05	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	31	1	8163	2	Y	-0-					-0-
06	8100	X	7681	-0-	-419	-0-	30	1	7651	2	Y	-0-					-0-
07	8370	X	8267	-0-	-103	-0-	31	1	8236	2	Y	-0-					-0-

7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	28	1	3561	2	N	-0-					-0-
03	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	31	1	5279	2	N	-0-					-0-
04	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	30	1	3864	2	N	-0-					-0-
05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	31	1	3571	2	N	-0-					-0-
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	30	1	3209	2	N	-0-					-0-
*07	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	31	1	3274	2	N	-0-					-0-

708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

7108 JV-S SEALY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 189129 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

REAVES, N. (3200) 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
LINOP CORPORATION 501665
REEVES -BD- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072031 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-

RE-OP CORP. 695742
REEVES -AM- FEE WELL #: 1 RRCID -> 036114 COMPL. DATE 06/28/1964 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
REEVES -AM- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036115 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 1026 RRCID -> 066070 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 2 RRCID -> 069566 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 3 RRCID -> 069567 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 4 RRCID -> 069568 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 2 RRCID -> 069586 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 3 RRCID -> 069779 COMPL. DATE 01/29/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742

ARCO STATE 24 WELL #: 4 RRCID -> 069912 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REEVES -AM- WELL #: 3 RRCID -> 072032 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

REEVES -BC- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072033 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

AMARILLO STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 072166 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES -BD- FEE WELL #: 1 RRCID -> 072324 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 3179 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 1X RRCID -> 072422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3150 - 3161

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE WELL #: 2 RRCID -> 074060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 3258

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
ARCO STATE 34 WELL #: 1 RRCID -> 074252 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL "32" WELL #: 1 RRCID -> 075056 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEKER 15 WELL #: 1 RRCID -> 075302 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE 34 WELL #: 4 RRCID -> 075479 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE "44" WELL #: 1 RRCID -> 076234 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRACE NATURAL RESOURCES LLC 863798
ARCO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 098343 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED BLUFF (CONSOLIDATED) 75161 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
RED BLUFF 1S WELL #: 4 RRCID -> 282519 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5540 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REV MIDSTREAM SWD TX #1, LLC 703604
BOXCAR SWD WELL #: 1 RRCID -> 289388 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 3786 - 6160

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP) 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ATLAS OPERATING LLC 036587
RED BLUFF 13 WELL #: RRCID -> 103978 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11323 - 11943

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2017

BPX OPERATING COMPANY 085408
RED BLUFF "2" WELL #: 1 RRCID -> 118145 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11697 - 11924

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
RED BLUFF 1 WELL #: 1 RRCID -> 110022 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570

02	21064	X	21064	-0-	-0-	-0-	1620	1	19282	2	Y	147	177	1			58
							162	9									
03	30051	X	30051	-0-	-0-	-0-	1935	1	27956	2	Y	145	166	1			37
							160	9									
04	26486	X	26486	-0-	-0-	-0-	1853	1	24407	2	Y	205	170	1			72
							226	9									
05	22998	X	22998	-0-	-0-	-0-	1799	1	20961	2	Y	216	239	1			49
							238	9									
06	6450	X	929	-0-	-5521	-0-	10	1	885	2	Y	31	66	1			14
							34	9									
*07	22546	X	22546	-0-	-0-	-0-	25	1	21645	2	Y	796	507	1			303
							876	9									

RED BLUFF (WOLFCAMP) //CONT.// 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
RED BLUFF "12" WELL #: 3 RRCID -> 096751 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 17017 PERF.11530 - 11826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364 N	238	-0-	-126	-0-	238	2			N	-0-					38
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					38
04	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					38
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					38
06	390 N	289	-0-	-101	-0-	289	2			N	-0-					38
*07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					38

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 5184

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BLUFF DEEP WELL #: 1D RRCID -> 275629 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 17077 PERF. 4620 - 5050

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODA WALKER (CANYON 5900) 76184 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
UNIVERSITY "K" WELL #: 1 RRCID -> 289351 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 2169 PERF. 5934 - 5939

02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

RODGERS (ATOKA) 77830 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
KELTON WELL #: 1 RRCID -> 080833 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 19870 PERF.14252 - 14306

02	14B2 EXT	2633	-0-	2633	13837	2633	3			N	-0-					28
03	17173 X	3336	-0-	-13837	-0-	3238	3	98	4	N	-0-					28
04	4650 X	2321	-0-	-2329	-0-	2321	3			N	-0-					28
05	3565 X	2070	-0-	-1495	-0-	2070	3			N	-0-					28
06	2880 X	1535	-0-	-1345	-0-	1535	3			N	-0-					28
07	3348 X	1210	-0-	-2138	-0-	1210	3			N	-0-					28

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

ROJO CABALLOS (MISS.) 77953 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEATHERBY, IVY B. WELL #: 3 RRCID -> 094140 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 15578 PERF.14981 - 15469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10136	X	7271	-0-	-2865	-0-	7241	2	30	9	N	27					184
03	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	12609	2	22	9	N	20					204
04	10860	X	10558	-0-	-302	-0-	10558	2			N	-0-					204
05	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	11290	2	37	9	N	34	171	1			67
06	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	11369	2			N	-0-					67
07	11222	X	10515	-0-	-707	-0-	10515	2			N	-0-					67

SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

02	3640	X	1528	-0-	-2112	-0-	1528	2			N	-0-					50
03	4030	X	1799	-0-	-2231	-0-	1799	2			N	-0-					50
04	2130	X	1789	-0-	-341	-0-	1789	2			N	-0-					50
05	2201	X	1980	-0-	-221	-0-	1980	2			N	-0-					50
06	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					50
*07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					50

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROJO CABALLOS (PENN.) 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEATHERBY, IVY B "A" WELL #: 2 RRCID -> 205555 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, KATHLEEN J. WELL #: 1 RRCID -> 020680 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

*01	7626	X	7378	-0-	-248	-0-	7358	3	20	9	Y	18	158	1			324
*02	DLQ G-10		5873	-0-	5873	5873	5869	3	4	9	Y	4					328
*03	13390	X	7517	-0-	-5873	-0-	7500	3	17	9	Y	15					343
*04	7860	X	7034	-0-	-826	-0-	7021	3	13	9	Y	12					355
*05	8122	X	6950	-0-	-1172	-0-	6938	3	12	9	Y	11					366
*06	7290	X	6934	-0-	-356	-0-	6926	3	8	9	Y	7					373
07	7533	X	7009	-0-	-524	-0-	7000	3	9	9	Y	8					381

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

02	DLQ G-10		6712	-0-	6712	6712	6712	3			Y	-0-					86
03	15067	X	8355	-0-	-6712	-0-	8355	3			Y	-0-					86
04	6390	X	5810	-0-	-580	-0-	5810	3			Y	-0-					86
05	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	3			Y	-0-					86
06	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	3			Y	-0-					86
07	6603	X	4251	-0-	-2352	-0-	4251	3			Y	-0-					86

ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123

02	DLQ G-10	605	-0-	605	605	603	3	2	9	Y	2					167
03	1327 N	722	-0-	-605	-0-	718	3	4	9	Y	4					171
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					171
05	682 N	558	-0-	-124	-0-	558	3			Y	-0-					171
06	690 N	399	-0-	-291	-0-	399	3			Y	-0-					171
07	713 N	425	-0-	-288	-0-	425	3			Y	-0-					171

CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	603	3	6	9	N	5					67
03	992 N	843	-0-	-149	-0-	832	3	11	9	N	10					77
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					77
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	689	3	11	9	N	10					87
06	810 N	616	-0-	-194	-0-	613	3	3	9	N	3					90
*07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1024	3	4	9	N	4					94

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 087588 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 15692 PERF.12900 - 15692

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS (WOLFCAMP) 77953 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE-STATE "32" WELL #: 1 C RRCID -> 119344 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 18564 PERF.12186 - 12196

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA) 77956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BUECHY STATE "28" WELL #: 1 RRCID -> 195318 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 18877 PERF.16660 - 17060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3024 X	1090	-0-	-1934	-0-	1090	3		N	-0-			-0-
03	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	3		N	-0-			-0-
04	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	3		N	-0-			-0-
05	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	3		N	-0-			-0-
06	5700 X	2429	-0-	-3271	-0-	2429	3		N	-0-			-0-
07	5890 X	5793	-0-	-97	-0-	5793	3		N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291

02	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	3160	-0-	60	60	3160	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	3006	-0-	6	66	3006	3		N	-0-			-0-
05	3094 N	3028	-0-	-66	-0-	3028	3		N	-0-			-0-
06	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3		N	-0-			-0-
*07	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3		N	-0-			-0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

02	280 N	256	-0-	-24	-0-	256	3		N	-0-			-0-
03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-			-0-
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
06	720 N	392	-0-	-328	-0-	392	3		N	-0-			-0-
07	713 N	548	-0-	-165	-0-	548	3		N	-0-			-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

02	336 N	300	-0-	-36	-0-	300	3		N	-0-			-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
06	420 N	385	-0-	-35	-0-	385	3		N	-0-			-0-
*07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-			-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

02	2800 X	2459	-0-	-341	-0-	2459	3		N	-0-			-0-
03	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3		N	-0-			-0-
04	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3		N	-0-			-0-
05	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3		N	-0-			-0-
06	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3		N	-0-			-0-
*07	8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	3		N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A

02	6356 X	3119	-0-	-3237	-0-	3119	2		N	-0-			-0-
03	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	2		N	-0-			-0-
04	6300 X	5693	-0-	-607	-0-	5693	2		N	-0-			-0-
05	6510 X	5993	-0-	-517	-0-	5993	2		N	-0-			-0-
06	6810 X	5356	-0-	-1454	-0-	5356	2		N	-0-			-0-
07	7037 X	5672	-0-	-1365	-0-	5672	2		N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25228 X	21791	-0-	-3437	-0-	21791	2			N	-0-					-0-
03	31317 X	31317	-0-	-0-	-0-	31317	2			N	-0-					-0-
04	27510 X	25344	-0-	-2166	-0-	25344	2			N	-0-					-0-
05	30188 X	30188	-0-	-0-	-0-	30188	2			N	-0-					-0-
*06	30300 X	28924	-0-	-1376	-0-	28924	2			N	-0-					-0-
07	31310 X	29523	-0-	-1787	-0-	29523	2			N	-0-					-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

02	12544 X	9169	-0-	-3375	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
03	14118 X	14118	-0-	-0-	-0-	14118	2			N	-0-					-0-
04	12270 X	10089	-0-	-2181	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
05	12926 X	12926	-0-	-0-	-0-	12926	2			N	-0-					-0-
06	13650 X	11681	-0-	-1969	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
07	14105 X	12148	-0-	-1957	-0-	12148	2			N	-0-					-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

02	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
03	13408 X	13408	-0-	-0-	-0-	13408	2			N	-0-					-0-
04	10982 X	10982	-0-	-0-	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
05	11546 X	11546	-0-	-0-	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
06	9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
*07	10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	10718	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	22428 X	22428	-0-	-0-	-0-	22428	3		N	-0-			-0-
03	27632 X	27632	-0-	-0-	-0-	27632	3		N	-0-			-0-
04	25090 X	25090	-0-	-0-	-0-	25090	3		N	-0-			-0-
05	25320 X	25320	-0-	-0-	-0-	25320	3		N	-0-			-0-
06	24093 X	24093	-0-	-0-	-0-	24093	3		N	-0-			-0-
*07	24168 X	24168	-0-	-0-	-0-	24168	3		N	-0-			-0-

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741

02	27126 X	27126	-0-	-0-	-0-	27126	3		N	-0-			171
03	29322 X	29322	-0-	-0-	-0-	29322	3		N	-0-			171
04	29124 X	29124	-0-	-0-	-0-	29124	3		N	-0-			171
05	30111 X	30111	-0-	-0-	-0-	30111	3		N	-0-			171
06	30424 X	30424	-0-	-0-	-0-	30424	3		N	-0-			171
*07	32675 X	32675	-0-	-0-	-0-	32675	3		N	-0-			171

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A

*01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
02	112 N	21	-0-	-91	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
*04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
*07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER) 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039609 COMPL. DATE 06/19/1966 TOTAL DEPTH 21910 PERF. N/A

02	1792 N	577	-0-	-1215	-0-	577	2		N	-0-			-0-
03	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2		N	-0-			-0-
04	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2		N	-0-			-0-
05	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2		N	-0-			-0-
06	1950 N	1937	-0-	-13	-0-	1937	2		N	-0-			-0-
*07	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2		N	-0-			-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

02	3556 X	2258	-0-	-1298	-0-	2258	2		N	-0-			-0-
03	3937 X	3870	-0-	-67	-0-	3870	2		N	-0-			-0-
04	3780 X	3618	-0-	-162	-0-	3618	2		N	-0-			-0-
05	3875 X	3865	-0-	-10	-0-	3865	2		N	-0-			-0-
06	3750 X	3659	-0-	-91	-0-	3659	2		N	-0-			-0-
07	3875 X	3806	-0-	-69	-0-	3806	2		N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER)//CONT.// 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 093799 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 21385 PERF.21220 - 21304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W (MCKEE) 78936 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 544 RRCID -> 242283 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 6160 - 6220

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUNNING W (TUBB) 78936 600 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1955 RRCID -> 226228 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4412 - 4769

02	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
03	1240 #	1086	-0-	-154	-0-	1019	2	67	9	Y	61					61
04	6982 R	6982	-0-	-0-	-0-	6972	2	10	9	Y	9					70
05	4379 R	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			Y	-0-					35
06	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					35
07	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					35

RUNNING W (WADDELL) 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 380 RRCID -> 183068 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5735 - 5774

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A

02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1837 R	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	8004 R	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1085 RRCID -> 084126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5029 - 5479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 5 RRCID -> 163936 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROLEY ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 203707 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5422 - 5430

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

02	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	3864	2	194	9	Y	176	171	0			17
03	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5331	2	344	9	Y	313	320	0			10
04	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5025	2	311	9	Y	283	274	0			19
05	DLQ G-10	6287	-0-	6287	6287	6004	2	283	9	Y	257	254	0			22
06	DLQ G-10	3917	-0-	3917	10204	3697	2	220	9	Y	200	213	0			9
07	DLQ G-10	5629	-0-	5629	15833	5508	2	121	9	Y	110	110	0			9

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 109 RRCID -> 066712 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 111 RRCID -> 068058 COMPL. DATE 08/02/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
MCKNIGHT-CROLEY WELL #: 1 RRCID -> 163056 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 5394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 121 RRCID -> 174061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 5418

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 181 RRCID -> 174792 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5025 - 5481

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 183 RRCID -> 205778 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 5480

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
LEHN-MBR WELL #: 1 RRCID -> 195208 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4488 - 4748

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2019

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. //CONT.// 280588
LEHN WELL #: 3 RRCID -> 204141 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2019

N & O OIL CO. 598397
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEHN WELL #: 2 RRCID -> 267635 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 4485 - 4788

*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	57					Y	NO RPT					-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	57					Y	NO RPT					-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	57					Y	NO RPT					-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	57					Y	NO RPT					-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	57					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/19/2021

OLSEN ENERGY INC. 621750
CHALKEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A

02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1449	2	10	9	N	9					37
03	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2086	2	18	9	N	16					53
04	2010 N	1980	-0-	-30	-0-	1961	2	19	9	N	17					70
05	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2061	2	17	9	N	15					85
06	2040 N	1971	-0-	-69	-0-	1958	2	13	9	N	12					97
07	2046 N	1974	-0-	-72	-0-	1960	2	14	9	N	13					110

SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY) 79460 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PA PROSPECT CORPORATION 631632
REED "D" WELL #: 1 RRCID -> 154391 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3904 - 4342

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN) 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 157463 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9857 - 9896

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/1990

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
CLARK, L.C. ESTATE WELL #: 1039 RRCID -> 276595 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2018

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SCHWARTZ, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

02	308 N	152	-0-	-156	-0-	152	3			N	-0-					71
03	310 N	211	-0-	-99	-0-	211	3			N	-0-					71
04	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					71
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					71
06	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					71
07	279 N	191	-0-	-88	-0-	191	3			N	-0-					71

HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	58	1	23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 143088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 195340 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EPO NO. 1 DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195343 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

02	336 #	234	-0-	-102	-0-	234	2		Y	-0-			-0-
03	372 #	302	-0-	-70	-0-	302	2		Y	-0-			-0-
04	450 #	56	-0-	-394	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
05	465 #	183	-0-	-282	-0-	183	2		Y	-0-			-0-
06	360 #	269	-0-	-91	-0-	269	2		Y	-0-			-0-
07	310 #	109	-0-	-201	-0-	109	2		Y	-0-			-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 205558 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	#	1945	-0-	-715	-0-	1914	2	31	9	Y	28	21	1			17
03	2914	#	2172	-0-	-742	-0-	2140	2	32	9	Y	29	33	1			13
04	2700	#	2409	-0-	-291	-0-	2378	2	31	9	Y	28	28	1			13
05	2635	#	2560	-0-	-75	-0-	2512	2	48	9	Y	44	35	1			22
06	2550	#	2171	-0-	-379	-0-	2145	2	26	9	Y	24	34	1			12
07	2480	#	2182	-0-	-298	-0-	2158	2	24	9	Y	22	26	1			8

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 3930

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN) 79898 376 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
TEXACO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 189885 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 15330 PERF.12830 - 12888

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MARTINE (DELAWARE) 80291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
COPPERHEAD WELL #: 901 RRCID -> 288296 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
CALDWELL ESTATE "4" WELL #: 1 RRCID -> 105773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14425 PERF.11046 - 11589

02	4060	X	3375	-0-	-685	-0-	173	1	3029	3	N	-0-					216
							173	4									
03	4495	X	3431	-0-	-1064	-0-	3431	3			N	-0-					216
04	4350	X	1881	-0-	-2469	-0-	1881	3			N	-0-					216
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					216
06	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					216
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					216

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) //CONT.// 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1555	-0-	-1245	603	80	1	1395	3	N	-0-					170
							80	4									
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					170
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					170
05	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					170
06	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					170
07	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					170

CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3912	-0-	812	812	3912	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4548	-0-	1548	2360	4548	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2360					N	NO RPT					-0-
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	2330					N	NO RPT					-0-
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	2299					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
CALDWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 191306 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11480 - 11510

02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
*07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK) 80473 062 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311
BARNSLEY, T.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 206991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					339
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					339
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					339
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					339
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					339
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					339

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 1521 RRCID -> 276542 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4095 - 4196

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 1918 RRCID -> 281557 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 4038 - 4136

02	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4844	2	74	9	Y	67	78	0			8
03	15872	X	5488	-0-	-10384	-0-	5121	2	367	9	Y	334	337	0			5
04	11790	X	8246	-0-	-3544	-0-	7839	2	407	9	Y	370	346	0			29
05	DLQ G-10		3820	-0-	3820	3820	3285	2	535	9	Y	486	503	0			12
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3820					Y	NO RPT					12
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3820					Y	NO RPT					12

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) //CONT.// 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	601	-0-	601	601	601	3		Y	-0-			-0-
05	T. A.	799	-0-	799	1400	799	3		Y	-0-			-0-
06	T. A.	659	-0-	659	2059	659	3		Y	-0-			-0-
07	T. A.	489	-0-	489	2548	489	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 3 RRCID -> 076488 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	190280				Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	190280				Y	-0-			-0-
04	SWR 10	725	-0-	725	191005	725	3		Y	-0-			-0-
05	SWR 10	780	-0-	780	191785	780	3		Y	-0-			-0-
06	SWR 10	761	-0-	761	192546	761	3		Y	-0-			-0-
07	SWR 10	599	-0-	599	193145	599	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BAKER OPERATING, INC. 046623
FURR-TUBB WELL #: 2 RRCID -> 112113 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 2993

02	392 #	462	-0-	70	B	-45	462	3	Y	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-29	CANCELLED UNDERAGE ->			-16					
03	451 R	480	-0-	29	B	-0-	480	3	Y	-0-			24
04	472 R	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3	Y	-0-			24
05	496 #	440	-0-	-56	B	-56	440	3	Y	-0-			24
06	480 #	338	-0-	-142	B	-198	338	3	Y	-0-			24
07	496 #	439	-0-	-57	B	-255	439	3	Y	-0-			24

FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

02	364 #	321	-0-	-43	B	-172	321	3	Y	-0-			54
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-172									
03	403 #	367	-0-	-36	B	-208	367	3	Y	-0-			54
04	450 #	328	-0-	-122	B	-330	328	3	Y	-0-			54
05	465 #	383	-0-	-82	B	-412	383	3	Y	-0-			54
06	450 #	345	-0-	-105	B	-517	345	3	Y	-0-			54
07	372 #	464	-0-	92	B	-425	464	3	Y	-0-			54

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 020701 COMPL. DATE 11/17/1960 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	923	R	1221	-0-	298	B	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1829	#	1643	-0-	-186	B	-186	1643	2			N	-0-					-0-
04	1770	#	1816	-0-	46	B	-140	1816	2			N	-0-					-0-
05	1736	#	1466	-0-	-270	B	-410	1466	2			N	-0-					-0-
06	1500	#	NO RPT	-0-	-1500	B	-1910					N	NO RPT					-0-
07	1364	#	NO RPT	-0-	-1364	B	-3274					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	193	R	286	-0-	93	B	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	400	R	400	-0-	-0-	B	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
04	344	R	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
05	358	R	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
06	300	#	NO RPT	-0-	-300	B	-300					Y	NO RPT					-0-
07	310	#	NO RPT	-0-	-310	B	-610					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	521	R	521	-0-	-0-	B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	#	494	-0-	-95	B	-95	494	2			N	-0-					-0-
04	570	#	457	-0-	-113	B	-208	457	2			N	-0-					-0-
05	589	#	393	-0-	-196	B	-404	393	2			N	-0-					-0-
06	570	#	NO RPT	-0-	-570	B	-974					N	NO RPT					-0-
07	589	#	NO RPT	-0-	-589	B	-1563					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	825	R	825	-0-	-0-	B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1116	#	869	-0-	-247	B	-247	869	2			N	-0-					-0-
04	1080	#	736	-0-	-344	B	-591	736	2			N	-0-					-0-
05	1023	#	624	-0-	-399	B	-990	624	2			N	-0-					-0-
06	990	#	NO RPT	-0-	-990	B	-1980					N	NO RPT					-0-
07	899	#	NO RPT	-0-	-899	B	-2879					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	332	R	332	-0-	-0-	B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	#	319	-0-	-84	B	-84	319	2			N	-0-					-0-
04	390	#	257	-0-	-133	B	-217	257	2			N	-0-					-0-
05	341	#	139	-0-	-202	B	-419	139	2			N	-0-					-0-
06	360	#	NO RPT	-0-	-360	B	-779					N	NO RPT					-0-
07	372	#	NO RPT	-0-	-372	B	-1151					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	299 R	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	385 R	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	340 R	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	347 R	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	300 #	NO RPT	-0-	-300 B	-300					N	NO RPT					-0-
07	310 #	NO RPT	-0-	-310 B	-610					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	453 R	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1118 R	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
04	1168 R	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
05	1116 #	453	-0-	-663 B	-663	453	2			Y	-0-					-0-
06	1050 #	NO RPT	-0-	-1050 B	-1713					Y	NO RPT					-0-
07	496 #	NO RPT	-0-	-496 B	-2209					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	805 R	805	-0-	-0- B	-0-	805	2			Y	-0-	2	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1029 R	1029	-0-	-0- B	-0-	1007	2	22	9	Y	20	18	0			5
04	961 R	961	-0-	-0- B	-0-	940	2	21	9	Y	19	21	0			3
05	913 R	913	-0-	-0- B	-0-	881	2	32	9	Y	29	30	0			2
06	870 #	NO RPT	-0-	-870 B	-870					Y	NO RPT					2
07	899 #	NO RPT	-0-	-899 B	-1769					Y	NO RPT					2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	886 R	928	-0-	42 B	-0-	928	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1333 #	1261	-0-	-72 B	-72	1261	2			N	-0-					-0-
04	1290 #	1177	-0-	-113 B	-185	1177	2			N	-0-					-0-
05	1333 #	994	-0-	-339 B	-524	994	2			N	-0-					-0-
06	1290 #	NO RPT	-0-	-1290 B	-1814					N	NO RPT					-0-
07	1023 #	NO RPT	-0-	-1023 B	-2837					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24 R	24	-0-	-0- B	-0-	13	2	11	9	Y	10	11	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	32 R	32	-0-	-0- B	-0-	17	2	15	9	Y	14	15	0			-0-
04	36 R	36	-0-	-0- B	-0-	18	2	18	9	Y	16	15	0			1
05	35 R	35	-0-	-0- B	-0-	13	2	22	9	Y	20	21	0			-0-
06	30 #	NO RPT	-0-	-30 B	-30					Y	NO RPT					-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31 B	-61					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	358 R	364	-0-	6 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	930 #	773	-0-	-157 B	-157	773	2			N	-0-					-0-
04	840 #	851	-0-	11 B	-146	851	2			N	-0-					-0-
05	868 #	335	-0-	-533 B	-679	335	2			N	-0-					-0-
06	810 #	NO RPT	-0-	-810 B	-1489					N	NO RPT					-0-
07	403 #	NO RPT	-0-	-403 B	-1892					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	128	R	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	177	R	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
04	173	R	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
05	174	R	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	B	-150					Y	NO RPT					-0-
07	155	#	NO RPT	-0-	-155	B	-305					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	177	R	219	-0-	42	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	252	R	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	240	R	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	248	#	247	-0-	-1	B	-1	247	2			N	-0-					-0-
06	240	#	NO RPT	-0-	-240	B	-241					N	NO RPT					-0-
07	248	#	NO RPT	-0-	-248	B	-489					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	657	R	657	-0-	-0-	B	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	#	898	-0-	-63	B	-63	898	2			Y	-0-					-0-
04	930	#	862	-0-	-68	B	-131	862	2			Y	-0-					-0-
05	1675	R	1806	-0-	131	B	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
06	900	#	NO RPT	-0-	-900	B	-900					Y	NO RPT					-0-
07	713	#	NO RPT	-0-	-713	B	-1613					Y	NO RPT					-0-

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	452	R	452	-0-	-0-	B	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	829	R	829	-0-	-0-	B	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
04	847	R	847	-0-	-0-	B	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
05	558	#	322	-0-	-236	B	-236	322	2			Y	-0-					-0-
06	540	#	NO RPT	-0-	-540	B	-776					Y	NO RPT					-0-
07	496	#	NO RPT	-0-	-496	B	-1272					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	572	R	572	-0-	-0-	B	-0-	560	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	#	677	-0-	-5	B	-5	669	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
04	660	#	455	-0-	-205	B	-210	429	2	26	9	Y	24	24	0			-0-
05	682	#	508	-0-	-174	B	-384	483	2	25	9	Y	23	22	0			1
06	660	#	NO RPT	-0-	-660	B	-1044					Y	NO RPT					1
07	620	#	NO RPT	-0-	-620	B	-1664					Y	NO RPT					1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

02	751 R	751	-0-	-0-	B	-0-	751	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	899 #	845	-0-	-54	B	-54	845	2		N	-0-			-0-
04	870 #	810	-0-	-60	B	-114	810	2		N	-0-			-0-
05	868 #	565	-0-	-303	B	-417	565	2		N	-0-			-0-
06	840 #	NO RPT	-0-	-840	B	-1257				N	NO RPT			-0-
07	837 #	NO RPT	-0-	-837	B	-2094				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1253 R	1253	-0-	-0-	B	-0-	1253	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1240 #	1112	-0-	-128	B	-128	1112	2		N	-0-			-0-
04	1200 #	991	-0-	-209	B	-337	991	2		N	-0-			-0-
05	1178 #	650	-0-	-528	B	-865	650	2		N	-0-			-0-
06	1350 #	NO RPT	-0-	-1350	B	-2215				N	NO RPT			-0-
07	1395 #	NO RPT	-0-	-1395	B	-3610				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

02	1635 R	1635	-0-	-0-	B	-0-	1635	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2046 #	1754	-0-	-292	B	-292	1754	2		N	-0-			-0-
04	1980 #	1698	-0-	-282	B	-574	1698	2		N	-0-			-0-
05	1922 #	1179	-0-	-743	B	-1317	1179	2		N	-0-			-0-
06	1860 #	NO RPT	-0-	-1860	B	-3177				N	NO RPT			-0-
07	1798 #	NO RPT	-0-	-1798	B	-4975				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	893 R	893	-0-	-0- B	-0-	893	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3162 #	1576	-0-	-1586 B	-1586	1576	2		Y	-0-			-0-
04	2790 #	2264	-0-	-526 B	-2112	2264	2		Y	-0-			-0-
05	2883 #	1201	-0-	-1682 B	-3794	1201	2		Y	-0-			-0-
06	2790 #	NO RPT	-0-	-2790 B	-6584				Y	NO RPT			-0-
07	992 #	NO RPT	-0-	-992 B	-7576				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A

02	223 R	271	-0-	48 B	-0-	271	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 #	397	-0-	-37 B	-37	397	2		Y	-0-			-0-
04	390 #	362	-0-	-28 B	-65	362	2		Y	-0-			-0-
05	372 #	342	-0-	-30 B	-95	342	2		Y	-0-			-0-
06	330 #	NO RPT	-0-	-330 B	-425				Y	NO RPT			-0-
07	310 #	NO RPT	-0-	-310 B	-735				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

02	437 R	437	-0-	-0- B	-0-	437	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 #	404	-0-	-61 B	-61	404	2		N	-0-			-0-
04	450 #	352	-0-	-98 B	-159	352	2		N	-0-			-0-
05	403 #	149	-0-	-254 B	-413	149	2		N	-0-			-0-
06	480 #	NO RPT	-0-	-480 B	-893				N	NO RPT			-0-
07	496 #	NO RPT	-0-	-496 B	-1389				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

02	624 R	624	-0-	-0- B	-0-	624	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	837 #	693	-0-	-144 B	-144	693	2		N	-0-			-0-
04	810 #	596	-0-	-214 B	-358	596	2		N	-0-			-0-
05	775 #	430	-0-	-345 B	-703	430	2		N	-0-			-0-
06	750 #	NO RPT	-0-	-750 B	-1453				N	NO RPT			-0-
07	682 #	NO RPT	-0-	-682 B	-2135				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912

02	1547 R	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1770 R	1770	-0-	-0- B	-0-	1770	2		N	-0-			-0-
04	1680 #	1531	-0-	-149 B	-149	1531	2		N	-0-			-0-
05	1736 #	1322	-0-	-414 B	-563	1322	2		N	-0-			-0-
06	1680 #	NO RPT	-0-	-1680 B	-2243				N	NO RPT			-0-
07	1705 #	NO RPT	-0-	-1705 B	-3948				N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377 R	377	-0-	-0-	B	-0-	358	2	19	9	Y	17	17	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	436 R	436	-0-	-0-	B	-0-	411	2	25	9	Y	23	23	0			1
04	403 R	403	-0-	-0-	B	-0-	377	2	26	9	Y	24	24	0			1
05	403 #	359	-0-	-44	B	-44	334	2	25	9	Y	23	23	0			1
06	390 #	NO RPT	-0-	-390	B	-434					Y	NO RPT					1
07	403 #	NO RPT	-0-	-403	B	-837					Y	NO RPT					1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

02	189 R	232	-0-	43	B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341 #	272	-0-	-69	B	-69	272	2			N	-0-					-0-
04	330 #	352	-0-	22	B	-47	352	2			N	-0-					-0-
05	341 #	339	-0-	-2	B	-49	339	2			N	-0-					-0-
06	300 #	NO RPT	-0-	-300	B	-349					N	NO RPT					-0-
07	248 #	NO RPT	-0-	-248	B	-597					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

02	678 R	678	-0-	-0-	B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775 #	660	-0-	-115	B	-115	660	2			N	-0-					-0-
04	750 #	579	-0-	-171	B	-286	579	2			N	-0-					-0-
05	713 #	443	-0-	-270	B	-556	443	2			N	-0-					-0-
06	720 #	NO RPT	-0-	-720	B	-1276					N	NO RPT					-0-
07	744 #	NO RPT	-0-	-744	B	-2020					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	643 R	643	-0-	-0- B	-0-	643	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	682 #	650	-0-	-32 B	-32	650	2		N	-0-			-0-
04	660 #	551	-0-	-109 B	-141	551	2		N	-0-			-0-
05	651 #	458	-0-	-193 B	-334	458	2		N	-0-			-0-
06	690 #	NO RPT	-0-	-690 B	-1024				N	NO RPT			-0-
07	713 #	NO RPT	-0-	-713 B	-1737				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930

02	128 R	128	-0-	-0- B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 #	221	-0-	-58 B	-58	221	2		N	-0-			-0-
04	270 #	263	-0-	-7 B	-65	263	2		N	-0-			-0-
05	279 #	243	-0-	-36 B	-101	243	2		N	-0-			-0-
06	240 #	NO RPT	-0-	-240 B	-341				N	NO RPT			-0-
07	155 #	NO RPT	-0-	-155 B	-496				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032

02	788 R	788	-0-	-0- B	-0-	788	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	899 #	711	-0-	-188 B	-188	711	2		N	-0-			-0-
04	870 #	666	-0-	-204 B	-392	666	2		N	-0-			-0-
05	806 #	459	-0-	-347 B	-739	459	2		N	-0-			-0-
06	840 #	NO RPT	-0-	-840 B	-1579				N	NO RPT			-0-
07	868 #	NO RPT	-0-	-868 B	-2447				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	442 R	442	-0-	-0-	B	-0-	442	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	558 #	520	-0-	-38	B	-38	520	2		N	-0-			-0-
04	540 #	488	-0-	-52	B	-90	488	2		N	-0-			-0-
05	558 #	361	-0-	-197	B	-287	361	2		N	-0-			-0-
06	540 #	NO RPT	-0-	-540	B	-827				N	NO RPT			-0-
07	496 #	NO RPT	-0-	-496	B	-1323				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1069 R	1069	-0-	-0-	B	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1628 R	1628	-0-	-0-	B	-0-	1628	2		N	-0-			-0-
04	1759 R	1759	-0-	-0-	B	-0-	1759	2		N	-0-			-0-
05	1411 R	1411	-0-	-0-	B	-0-	1411	2		N	-0-			-0-
06	1110 #	NO RPT	-0-	-1110	B	-1110				N	NO RPT			-0-
07	1147 #	NO RPT	-0-	-1147	B	-2257				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	422 R	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	527 #	450	-0-	-77	B	-77	450	2		N	-0-			-0-
04	510 #	421	-0-	-89	B	-166	421	2		N	-0-			-0-
05	496 #	404	-0-	-92	B	-258	404	2		N	-0-			-0-
06	480 #	NO RPT	-0-	-480	B	-738				N	NO RPT			-0-
07	465 #	NO RPT	-0-	-465	B	-1203				N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	251 R	329	-0-	78	B	-0-	329	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	496 #	403	-0-	-93	B	-93	403	2			N	-0-				-0-
04	420 #	365	-0-	-55	B	-148	365	2			N	-0-				-0-
05	372 #	284	-0-	-88	B	-236	284	2			N	-0-				-0-
06	360 #	NO RPT	-0-	-360	B	-596					N	NO RPT				-0-
07	372 #	NO RPT	-0-	-372	B	-968					N	NO RPT				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	602 R	602	-0-	-0-	B	-0-	599	2	3	9	Y	3				5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	744 #	705	-0-	-39	B	-39	705	2			Y	-0-				4
04	720 #	662	-0-	-58	B	-97	662	2			Y	-0-				2
05	744 #	435	-0-	-309	B	-406	435	2			Y	-0-				1
06	720 #	NO RPT	-0-	-720	B	-1126					Y	NO RPT				1
07	682 #	NO RPT	-0-	-682	B	-1808					Y	NO RPT				1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	474 R	510	-0-	36	B	-0-	510	2			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	651 #	630	-0-	-21	B	-21	630	2			Y	-0-				-0-
04	600 #	595	-0-	-5	B	-26	595	2			Y	-0-				-0-
05	620 #	368	-0-	-252	B	-278	368	2			Y	-0-				-0-
06	600 #	NO RPT	-0-	-600	B	-878					Y	NO RPT				-0-
07	558 #	NO RPT	-0-	-558	B	-1436					Y	NO RPT				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1004 R	1004	-0-	-0-	B	-0-	947	2	57	9	Y	52	52	0		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1260 R	1260	-0-	-0-	B	-0-	1183	2	77	9	Y	70	70	0		2
04	1226 R	1226	-0-	-0-	B	-0-	1147	2	79	9	Y	72	72	0		2
05	1178 #	1066	-0-	-112	B	-112	990	2	76	9	Y	69	69	0		2
06	1140 #	NO RPT	-0-	-1140	B	-1252					Y	NO RPT				2
07	1116 #	NO RPT	-0-	-1116	B	-2368					Y	NO RPT				2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	836 R	836	-0-	-0-	B	-0-	817	2	19	9	Y	17	17	0		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	899 #	862	-0-	-37	B	-37	836	2	26	9	Y	24	24	0		1
04	870 #	152	-0-	-718	B	-755	143	2	9	9	Y	8	9	0		-0-
05	899 #	-0-	-0-	-899	B	-1654					Y	-0-				-0-
06	870 #	NO RPT	-0-	-870	B	-2524					Y	NO RPT				-0-
07	899 #	NO RPT	-0-	-899	B	-3423					Y	NO RPT				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1248 R	1248	-0-	-0-	B	-0-	1248	2			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1484 R	1484	-0-	-0-	B	-0-	1484	2			Y	-0-				-0-
04	1425 R	1425	-0-	-0-	B	-0-	1425	2			Y	-0-				-0-
05	1395 #	1390	-0-	-5	B	-5	1390	2			Y	-0-				-0-
06	1350 #	NO RPT	-0-	-1350	B	-1355					Y	NO RPT				-0-
07	1395 #	NO RPT	-0-	-1395	B	-2750					Y	NO RPT				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3176			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-955	CANCELLED UNDERAGE ->	-2221							
03	992 #	-0-	-0-	-992 B	-1947			N	-0-			-0-
04	960 #	-0-	-0-	-960 B	-2907			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2907			N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-2907			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-2907			N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	248 R	248	-0-	-0- B	-0-	248	2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	203 R	203	-0-	-0- B	-0-	203	2	Y	-0-			-0-
04	178 R	178	-0-	-0- B	-0-	178	2	Y	-0-			-0-
05	155 #	84	-0-	-71 B	-71	84	2	Y	-0-			-0-
06	150 #	NO RPT	-0-	-150 B	-221			Y	NO RPT			-0-
07	155 #	NO RPT	-0-	-155 B	-376			Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	799 R	799	-0-	-0- B	-0-	799	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1116 #	1008	-0-	-108 B	-108	1008	2	N	-0-			-0-
04	1080 #	953	-0-	-127 B	-235	953	2	N	-0-			-0-
05	992 #	852	-0-	-140 B	-375	852	2	N	-0-			-0-
06	930 #	NO RPT	-0-	-930 B	-1305			N	NO RPT			-0-
07	899 #	NO RPT	-0-	-899 B	-2204			N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	665 R	665	-0-	-0- B	-0-	665	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	806 #	704	-0-	-102 B	-102	704	2	N	-0-			-0-
04	780 #	657	-0-	-123 B	-225	657	2	N	-0-			-0-
05	775 #	516	-0-	-259 B	-484	516	2	N	-0-			-0-
06	750 #	NO RPT	-0-	-750 B	-1234			N	NO RPT			-0-
07	744 #	NO RPT	-0-	-744 B	-1978			N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1934 R	1983	-0-	49 B	-0-	1983	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2088 R	2088	-0-	-0- B	-0-	2088	2	N	-0-			-0-
04	1794 R	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	2	N	-0-			-0-
05	1519 #	951	-0-	-568 B	-568	951	2	N	-0-			-0-
06	1890 #	NO RPT	-0-	-1890 B	-2458			N	NO RPT			-0-
07	1953 #	NO RPT	-0-	-1953 B	-4411			N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 #	3	-0-	3 B	-133	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5	CANCELLED UNDERAGE ->		-128									
03	4 #	8	-0-	4 B	-1	8	2			N	-0-					-0-
04	4 #	3	-0-	-1 B	-2	3	2			N	-0-					-0-
05	4 #	-0-	-0-	-4 B	-6					N	-0-					-0-
06	4 #	NO RPT	-0-	-4 B	-10					N	NO RPT					-0-
07	3 #	NO RPT	-0-	-3 B	-13					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

02	1909 R	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1798 #	1637	-0-	-161 B	-161	1637	2			N	-0-					-0-
04	1740 #	1324	-0-	-416 B	-577	1324	2			N	-0-					-0-
05	1798 #	955	-0-	-843 B	-1420	955	2			N	-0-					-0-
06	1890 #	NO RPT	-0-	-1890 B	-3310					N	NO RPT					-0-
07	1953 #	NO RPT	-0-	-1953 B	-5263					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912

02	787 R	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	930 #	743	-0-	-187 B	-187	743	2			N	-0-					-0-
04	900 #	707	-0-	-193 B	-380	707	2			N	-0-					-0-
05	806 #	564	-0-	-242 B	-622	564	2			N	-0-					-0-
06	840 #	NO RPT	-0-	-840 B	-1462					N	NO RPT					-0-
07	868 #	NO RPT	-0-	-868 B	-2330					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

02	555 R	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	713 #	603	-0-	-110 B	-110	603	2			N	-0-					-0-
04	690 #	423	-0-	-267 B	-377	423	2			N	-0-					-0-
05	682 #	418	-0-	-264 B	-641	418	2			N	-0-					-0-
06	660 #	NO RPT	-0-	-660 B	-1301					N	NO RPT					-0-
07	620 #	NO RPT	-0-	-620 B	-1921					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

02	250 R	250	-0-	-0- B	-0-	240	2	10	9	N	9	9	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	372 #	335	-0-	-37 B	-37	323	2	12	9	N	11	11	0			-0-
04	360 #	350	-0-	-10 B	-47	350	2			N	-0-					-0-
05	341 #	366	-0-	25 B	-22	366	2			N	-0-					-0-
06	300 #	NO RPT	-0-	-300 B	-322					N	NO RPT					-0-
07	279 #	NO RPT	-0-	-279 B	-601					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	487	R	487	-0-	-0- B	-0-	467	2	20	9	Y	18	18	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	660	R	660	-0-	-0- B	-0-	646	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
04	517	R	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
05	415	R	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
06	390	#	NO RPT	-0-	-390 B	-390					Y	NO RPT					-0-
07	403	#	NO RPT	-0-	-403 B	-793					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980

02	811	R	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	#	1116	-0-	-217 B	-217	1116	2			N	-0-					-0-
04	1290	#	1199	-0-	-91 B	-308	1199	2			N	-0-					-0-
05	1333	#	895	-0-	-438 B	-746	895	2			N	-0-					-0-
06	1290	#	NO RPT	-0-	-1290 B	-2036					N	NO RPT					-0-
07	899	#	NO RPT	-0-	-899 B	-2935					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

02	1343	R	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	#	1431	-0-	-181 B	-181	1431	2			N	-0-					-0-
04	1560	#	1346	-0-	-214 B	-395	1346	2			N	-0-					-0-
05	1612	#	1075	-0-	-537 B	-932	1075	2			N	-0-					-0-
06	1560	#	NO RPT	-0-	-1560 B	-2492					N	NO RPT					-0-
07	1488	#	NO RPT	-0-	-1488 B	-3980					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054

02	49 R	83	-0-	34 B	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 #	107	-0-	-17 B	-17	107	2		Y	-0-			-0-
04	120 #	93	-0-	-27 B	-44	93	2		Y	-0-			-0-
05	124 #	79	-0-	-45 B	-89	79	2		Y	-0-			-0-
06	120 #	NO RPT	-0-	-120 B	-209				Y	NO RPT			-0-
07	93 #	NO RPT	-0-	-93 B	-302				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414

02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-610				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -300 CANCELLED UNDERAGE -> -310													
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-300				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-300				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-300				Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-300				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-300				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048

02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2021

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076

02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2021

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1278 R	1278	-0-	-0-	B	-0-	1266	2	12	9	Y	11	12	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643 #	1584	-0-	-59	B	-59	1567	2	17	9	Y	15	16	0			-0-
04	1590 #	1500	-0-	-90	B	-149	1482	2	18	9	Y	16	15	0			1
05	1643 #	1215	-0-	-428	B	-577	1207	2	8	9	Y	7	8	0			-0-
06	1590 #	NO RPT	-0-	-1590	B	-2167					Y	NO RPT					-0-
07	1426 #	NO RPT	-0-	-1426	B	-3593					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000

02	987 R	987	-0-	-0-	B	-0-	967	2	20	9	Y	18	18	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1479 R	1479	-0-	-0-	B	-0-	1451	2	28	9	Y	25	25	0			-0-
04	1318 R	1318	-0-	-0-	B	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
05	1333 #	1329	-0-	-4	B	-4	1316	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
06	1290 #	NO RPT	-0-	-1290	B	-1294					Y	NO RPT					-0-
07	1085 #	NO RPT	-0-	-1085	B	-2379					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046

02	454 R	503	-0-	49	B	-0-	474	2	29	9	N	26	25	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868 #	735	-0-	-133	B	-133	706	2	29	9	N	26	27	0			-0-
04	840 #	661	-0-	-179	B	-312	635	2	26	9	N	24	24	0			-0-
05	868 #	617	-0-	-251	B	-563	592	2	25	9	N	23	22	0			1
06	720 #	NO RPT	-0-	-720	B	-1283					N	NO RPT					1
07	558 #	NO RPT	-0-	-558	B	-1841					N	NO RPT					1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964

02	2080 R	2080	-0-	-0-	B	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2201 #	1929	-0-	-272	B	-272	1929	2			N	-0-					-0-
04	2130 #	1624	-0-	-506	B	-778	1624	2			N	-0-					-0-
05	2046 #	1513	-0-	-533	B	-1311	1513	2			N	-0-					-0-
06	2220 #	NO RPT	-0-	-2220	B	-3531					N	NO RPT					-0-
07	2294 #	NO RPT	-0-	-2294	B	-5825					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064

02	523 R	523	-0-	-0-	B	-0-	503	2	20	9	Y	18	18	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744 #	701	-0-	-43	B	-43	672	2	29	9	Y	26	26	0			-0-
04	720 #	685	-0-	-35	B	-78	659	2	26	9	Y	24	24	0			-0-
05	744 #	518	-0-	-226	B	-304	493	2	25	9	Y	23	22	0			1
06	720 #	NO RPT	-0-	-720	B	-1024					Y	NO RPT					1
07	589 #	NO RPT	-0-	-589	B	-1613					Y	NO RPT					1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1050	R	1050	-0-	-0- B	-0-	958	2	92	9	Y	84	85	0			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1301	R	1301	-0-	-0- B	-0-	1178	2	123	9	Y	112	112	0			3
04	1230	#	1193	-0-	-37 B	-37	1114	2	79	9	Y	72	73	0			2
05	1271	#	1076	-0-	-195 B	-232	1000	2	76	9	Y	69	69	0			2
06	1230	#	NO RPT	-0-	-1230 B	-1462					Y	NO RPT					2
07	1178	#	NO RPT	-0-	-1178 B	-2640					Y	NO RPT					2

WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-5425					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -5425																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	871	R	871	-0-	-0- B	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1938	R	1938	-0-	-0- B	-0-	1919	2	19	9	Y	17	18	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	#	1950	-0-	-3 B	-3	1921	2	29	9	Y	26	26	0			-0-
04	2121	R	2124	-0-	3 B	-0-	2098	2	26	9	Y	24	24	0			-0-
05	1953	#	1831	-0-	-122 B	-122	1806	2	25	9	Y	23	22	0			1
06	1890	#	NO RPT	-0-	-1890 B	-2012					Y	NO RPT					1
07	1953	#	NO RPT	-0-	-1953 B	-3965					Y	NO RPT					1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	428	R	428	-0-	-0- B	-0-	408	2	20	9	Y	18	18	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	456	R	456	-0-	-0- B	-0-	427	2	29	9	Y	26	26	0			-0-
04	436	R	436	-0-	-0- B	-0-	410	2	26	9	Y	24	24	0			-0-
05	291	R	291	-0-	-0- B	-0-	266	2	25	9	Y	23	22	0			1
06	150	#	NO RPT	-0-	-150 B	-150					Y	NO RPT					1
07	155	#	NO RPT	-0-	-155 B	-305					Y	NO RPT					1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2791	R	2791	-0-	-0- B	-0-	2771	2	20	9	Y	18	18	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4910	R	4910	-0-	-0- B	-0-	4881	2	29	9	Y	26	26	0			-0-
04	1050	#	935	-0-	-115 B	-115	909	2	26	9	Y	24	24	0			-0-
05	1085	#	-0-	-0-	-1085 B	-1200					Y	23	22	0			1
06	1050	#	NO RPT	-0-	-1050 B	-2250					Y	NO RPT					1
07	1085	#	NO RPT	-0-	-1085 B	-3335					Y	NO RPT					1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	111	R	111	-0-	-0- B	-0-	91	2	20	9	Y	18	18	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	#	120	-0-	-35 B	-35	91	2	29	9	Y	26	26	0			-0-
04	150	#	153	-0-	3 B	-32	127	2	26	9	Y	24	24	0			-0-
05	155	#	136	-0-	-19 B	-51	111	2	25	9	Y	23	22	0			1
06	150	#	NO RPT	-0-	-150 B	-201					Y	NO RPT					1
07	124	#	NO RPT	-0-	-124 B	-325					Y	NO RPT					1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	978 R	978	-0-	-0- B	-0-	966	2	12	9	N	11	12	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1116 #	971	-0-	-145 B	-145	954	2	17	9	N	15	16	0			-0-
04	1080 #	870	-0-	-210 B	-355	852	2	18	9	N	16	15	0			1
05	1054 #	651	-0-	-403 B	-758	637	2	14	9	N	13	14	0			-0-
06	1050 #	NO RPT	-0-	-1050 B	-1808					N	NO RPT					-0-
07	1085 #	NO RPT	-0-	-1085 B	-2893					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014

02	677 R	1156	-0-	479 B	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1643 #	847	-0-	-796 B	-796	847	2			N	-0-					-0-
04	1590 #	722	-0-	-868 B	-1664	722	2			N	-0-					-0-
05	1519 #	564	-0-	-955 B	-2619	564	2			N	-0-					-0-
06	1470 #	NO RPT	-0-	-1470 B	-4089					N	NO RPT					-0-
07	1271 #	NO RPT	-0-	-1271 B	-5360					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2685

02	1316 R	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3720 #	2502	-0-	-1218 B	-1218	2502	2			N	-0-					-0-
04	3600 #	3264	-0-	-336 B	-1554	3264	2			N	-0-					-0-
05	3720 #	1327	-0-	-2393 B	-3947	1327	2			N	-0-					-0-
06	3300 #	NO RPT	-0-	-3300 B	-7247					N	NO RPT					-0-
07	1457 #	NO RPT	-0-	-1457 B	-8704					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

02	2344 R	2344	-0-	-0- B	-0-	2344	2			Y	-0-	20	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3348 #	2923	-0-	-425 B	-425	2923	2			Y	-0-					-0-
04	5632 R	6057	-0-	425 B	-0-	6057	2			Y	-0-					-0-
05	3348 #	2378	-0-	-970 B	-970	2378	2			Y	-0-					-0-
06	3240 #	NO RPT	-0-	-3240 B	-4210					Y	NO RPT					-0-
07	2604 #	NO RPT	-0-	-2604 B	-6814					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

02	342 R	342	-0-	-0- B	-0-	341	2	1	9	N	1					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	434 #	420	-0-	-14 B	-14	420	2			N	-0-					4
04	420 #	386	-0-	-34 B	-48	386	2			N	-0-					2
05	434 #	352	-0-	-82 B	-130	352	2			N	-0-					1
06	420 #	NO RPT	-0-	-420 B	-550					N	NO RPT					1
07	372 #	NO RPT	-0-	-372 B	-922					N	NO RPT					1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
TUBB D-2 WELL #: 6 RRCID -> 198212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2764 - 3074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

CAPROCK EXPLORATION, INC. 130464
TUBB, J. B. STATE WELL #: 4 RRCID -> 031253 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

02	14B2 EXT	954	-0-	954	B	954	954	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 954														
03	14B2 EXT	1684	-0-	1684	B	2638	1684	2		Y	-0-			-0-
04	4229 R	1591	-0-	-2638	B	-0-	1591	2		Y	-0-			-0-
05	1731 R	1731	-0-	-0-	B	-0-	1731	2		Y	-0-			-0-
06	1094 R	1094	-0-	-0-	B	-0-	1094	2		Y	-0-			-0-
*07	1824 R	1824	-0-	-0-	B	-0-	1824	2		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037331 COMPL. DATE 09/29/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

02	532 #	524	-0-	-8	B	-9	524	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9														
03	578 R	587	-0-	9	B	-0-	587	2		Y	-0-			-0-
04	570 #	562	-0-	-8	B	-8	562	2		Y	-0-			-0-
05	589 #	516	-0-	-73	B	-81	516	2		Y	-0-			-0-
06	570 #	245	-0-	-325	B	-406	245	2		Y	-0-			-0-
07	589 #	690	-0-	101	B	-305	690	2		Y	-0-			-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

02	1260 #	1198	-0-	-62	B	-62	1198	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -62														
03	1364 R	1426	-0-	62	B	-0-	1426	2		Y	-0-			-0-
04	1350 #	1279	-0-	-71	B	-71	1279	2		Y	-0-			-0-
05	1395 #	1135	-0-	-260	B	-331	1135	2		Y	-0-			-0-
06	1350 #	436	-0-	-914	B	-1245	436	2		Y	-0-			-0-
07	1395 #	1498	-0-	103	B	-1142	1498	2		Y	-0-			-0-

BARNSLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

02	480 R	508	-0-	28	B	-0-	508	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	496 #	483	-0-	-13	B	-13	483	2		N	-0-			-0-
04	480 #	445	-0-	-35	B	-48	445	2		N	-0-			-0-
05	496 #	395	-0-	-101	B	-149	395	2		N	-0-			-0-
06	480 #	142	-0-	-338	B	-487	142	2		N	-0-			-0-
07	496 #	473	-0-	-23	B	-510	473	2		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	448 #	407	-0-	-41 B	-41	407	2		Y	-0-			18
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-41									
03	492 R	533	-0-	41 B	-0-	533	2		Y	-0-			18
04	483 R	483	-0-	-0- B	-0-	483	2		Y	-0-			18
05	496 #	439	-0-	-57 B	-57	439	2		Y	-0-			18
06	480 #	182	-0-	-298 B	-355	182	2		Y	-0-			18
07	496 #	571	-0-	75 B	-280	571	2		Y	-0-			18

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-531				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-531							
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-228				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-228							
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-597				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-597							
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1826				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-1826							
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2686			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-					CANCELLED UNDERAGE -> -2686							
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-779			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-					CANCELLED UNDERAGE -> -779							
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1214			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-					CANCELLED UNDERAGE -> -1214							
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1039			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-					CANCELLED UNDERAGE -> -1039							
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 277796 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 2974 - 3128

02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-167			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -36					CANCELLED UNDERAGE -> -131							
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-36			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-36			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-36			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-36			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-36			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
DACO, INC. 196940
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	379 R	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	419 R	419	-0-	-0-	B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	397 R	397	-0-	-0-	B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	403 #	396	-0-	-7	B	-7	396	2			N	-0-					-0-
06	390 #	307	-0-	-83	B	-90	307	2			N	-0-					-0-
07	403 #	NO RPT	-0-	-403	B	-493					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644 #	520	-0-	-124	B	-599	519	3	1	9	Y	1					54
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -599																	
03	DLQ G-10	569	-0-	569	B	-30	559	3	10	9	Y	9					63
04	DLQ G-10	544	-0-	544	B	514	534	3	10	9	Y	9					72
05	DLQ G-10	550	-0-	550	B	1064	546	3	4	9	Y	4					76
06	DLQ G-10	326	-0-	326	B	1390	320	3	6	9	Y	5					81
*07	2111 R	721	-0-	-1390	B	-0-	717	3	4	9	Y	4					85

BARNSLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840 #	543	-0-	-297	B	-1226	543	3			Y	-0-					12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1183 CANCELLED UNDERAGE -> -43																	
03	DLQ G-10	619	-0-	619	B	-564	619	3			Y	-0-					12
04	DLQ G-10	594	-0-	594	B	30	592	3	2	9	Y	2					14
05	DLQ G-10	570	-0-	570	B	600	568	3	2	9	Y	2					16
06	DLQ G-10	287	-0-	287	B	887	286	3	1	9	Y	1					17
*07	1816 R	929	-0-	-887	B	-0-	925	3	4	9	Y	4					21

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364 #	383	-0-	19	B	-230	376	3	7	9	Y	6					32
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -162 CANCELLED UNDERAGE -> -68																	
03	DLQ G-10	429	-0-	429	B	267	414	3	15	9	Y	14	36	1			10
04	DLQ G-10	394	-0-	394	B	661	386	3	8	9	Y	7					17
05	DLQ G-10	383	-0-	383	B	1044	376	3	7	9	Y	6					23
06	DLQ G-10	212	-0-	212	B	1256	202	3	10	9	Y	9					32
*07	1675 R	419	-0-	-1256	B	-0-	412	3	7	9	Y	6					38

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672 #	543	-0-	-129	B	-326	543	3			Y	-0-					6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -326																	
03	DLQ G-10	619	-0-	619	B	293	619	3			Y	-0-					6
04	DLQ G-10	594	-0-	594	B	887	592	3	2	9	Y	2					8
05	DLQ G-10	632	-0-	632	B	1519	631	3	1	9	Y	1					9
06	DLQ G-10	358	-0-	358	B	1877	357	3	1	9	Y	1					10
*07	2597 R	720	-0-	-1877	B	-0-	716	3	4	9	Y	4					14

MILLWEE OIL, INC. 569339
ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-866					Y	2					12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -670 CANCELLED UNDERAGE -> -196																	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-670					Y	4	5	1			11
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-670					Y	2	2	1			11
05	0 #	3	-0-	3	B	-667	2	3	1	9	Y	1					12
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-667					Y	1					13
07	0 #	80	-0-	80	B	-587	79	3	1	9	Y	1					14

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
SAND HILLS (JUDKINS)            //CONT.//   80473 248   ASSOCIATED              49B                                CNTY: CRANE
  MILLWEE OIL, INC.               //CONT.// 569339
    TUBB, J. B., -A-                  WELL #:   14 U  RRCID -> 021205  COMPL. DATE 03/16/1963  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02        0 #      -0-      -0-        -0-  B        -536                             Y       -0-                              -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->     -365    CANCELLED UNDERAGE ->     -171
 03        0 #      -0-      -0-        -0-  B        -365                             Y       -0-                              -0-
 04       10 #      -0-      -0-        -10  B        -375                             Y       -0-                              -0-
 05       10 #       17      -0-          7  B        -368         17  3               Y       -0-                              -0-
 06       10 #      -0-      -0-        -10  B        -378                             Y       -0-                              -0-
 07        0 #      100      -0-        100  B        -278        100  3               Y       -0-                              -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    TUBB -A-                          WELL #:   15    RRCID -> 050267  COMPL. DATE 04/20/1971  TOTAL DEPTH  3000 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02        0 #      -0-      -0-        -0-  B       -1364                             N       -0-                              -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->     -913    CANCELLED UNDERAGE ->     -451
 03        0 #      -0-      -0-        -0-  B        -913                             N       -0-                              -0-
 04       30 #      -0-      -0-        -30  B        -943                             N       -0-                              -0-
 05       31 #       61      -0-         30  B        -913         61  3               N       -0-                              -0-
 06       30 #      195      -0-        165  B        -748        195  3               N       -0-                              -0-
 07        0 #      245      -0-        245  B        -503        245  3               N       -0-                              -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    TUBB -A-                          WELL #:   18    RRCID -> 150480  COMPL. DATE 03/22/1994  TOTAL DEPTH  4680 PERF. 2704 -  2834
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02        0 #      -0-      -0-        -0-  B       -3705                             N       -0-                              -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->    -2558    CANCELLED UNDERAGE ->    -1147
 03        0 #      -0-      -0-        -0-  B       -2558                             N       -0-                              -0-
 04       30 #      -0-      -0-        -30  B       -2588                             N       -0-                              -0-
 05       31 #      -0-      -0-        -31  B       -2619                             N       -0-                              -0-
 06       30 #      -0-      -0-        -30  B       -2649                             N       -0-                              -0-
 07        0 #      -0-      -0-        -0-  B       -2649                             N       -0-                              -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  N & B OIL AND GAS LLC                   598288
    BARNSLEY-JUDKINS GAS UNIT         WELL #:    1    RRCID -> 042479  COMPL. DATE 08/14/1967  TOTAL DEPTH  3009 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02      196 #      -0-      -0-       -196  B       -1695                             N       -0-                              -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->     -996    CANCELLED UNDERAGE ->     -699
 03        0 #      503      -0-        503  B        -493        503  3               N       -0-                              -0-
 04        0 #      -0-      -0-        -0-  B        -493                             N       -0-                              -0-
 05        0 #      389      -0-        389  B        -104        389  3               N       -0-                              -0-
 06        0 #   NO RPT      -0-        -0-  B        -104                             N    NO RPT                              -0-
 07        0 #   NO RPT      -0-        -0-  B        -104                             N    NO RPT                              -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  RAYDEN                                  695567
    TUBB, J. B.                       WELL #:    1    RRCID -> 053933  COMPL. DATE 10/06/1972  TOTAL DEPTH  4814 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02      504 #      341      -0-       -163  B       -1142        341  3               N       -0-                               19
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->     -711    CANCELLED UNDERAGE ->     -431
 03      558 #      416      -0-       -142  B        -853        416  3               N       -0-                               19
 04      450 #      479      -0-         29  B        -824        479  3               N       -0-                               19
 05      465 #      374      -0-        -91  B        -915        374  3               N       -0-                               19
 06      420 #      309      -0-       -111  B       -1026        309  3               N       -0-                               19
 07      496 #      390      -0-       -106  B       -1132        390  3               N       -0-                               19

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  SLANT OPERATING, LLC                    786697
    J B TUBB F                        WELL #:    4 U  RRCID -> 020722  COMPL. DATE 12/21/1960  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02      158 R      158      -0-        -0-  B        -0-          1  1      157  3    Y       -0-        4  1                  -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03      187 R      187      -0-        -0-  B        -0-        187  3               Y       -0-                              -0-
 04      150 #      141      -0-         -9  B         -9        141  3               Y       -0-                              -0-
 05      155 #      102      -0-        -53  B        -62        102  3               Y       -0-                              -0-
 06      150 #       35      -0-       -115  B       -177         35  3               Y       -0-                              -0-
 07      155 #   NO RPT      -0-       -155  B       -332                             Y    NO RPT                              -0-
```

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392 #	362	-0-	-30	B	-726	347	3	15	9	Y	14	11	1		5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -384 CANCELLED UNDERAGE -> -342																
03	403 #	519	-0-	116	B	-268	494	3	25	9	Y	23	22	1		6
04	390 #	513	-0-	123	B	-145	492	3	21	9	Y	19	20	1		5
05	403 #	374	-0-	-29	B	-174	359	3	15	9	Y	14	15	1		4
06	390 #	93	-0-	-297	B	-471	76	3	17	9	Y	15	7	1		12
07	403 #	NO RPT	-0-	-403	B	-874					Y	NO RPT				12

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560 #	433	-0-	-127	B	-143	433	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -143																
03	620 #	534	-0-	-86	B	-229	534	3			N	-0-				-0-
04	600 #	635	-0-	35	B	-194	635	3			N	-0-				-0-
05	620 #	625	-0-	5	B	-189	625	3			N	-0-				-0-
06	600 #	376	-0-	-224	B	-413	376	3			N	-0-				-0-
07	620 #	NO RPT	-0-	-620	B	-1033					N	NO RPT				-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840 #	537	-0-	-303	B	-627	537	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -506 CANCELLED UNDERAGE -> -121																
03	930 #	532	-0-	-398	B	-904	532	3			N	-0-				-0-
04	900 #	837	-0-	-63	B	-967	837	3			N	-0-				-0-
05	899 #	815	-0-	-84	B	-1051	815	3			N	-0-				-0-
06	750 #	517	-0-	-233	B	-1284	517	3			N	-0-				-0-
07	868 #	NO RPT	-0-	-868	B	-2152					N	NO RPT				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	700 #	491	-0-	-209 B	-557	491	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-346	CANCELLED UNDERAGE ->		-211							
03	775 #	582	-0-	-193 B	-539	582	3		N	-0-			-0-
04	750 #	769	-0-	19 B	-520	769	3		N	-0-			-0-
05	744 #	808	-0-	64 B	-456	808	3		N	-0-			-0-
06	720 #	480	-0-	-240 B	-696	480	3		N	-0-			-0-
07	775 #	NO RPT	-0-	-775 B	-1471				N	NO RPT			-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

02	756 #	731	-0-	-25 B	-25	731	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-25										
03	837 #	781	-0-	-56 B	-81	781	3		N	-0-			-0-
04	958 R	1039	-0-	81 B	-0-	1039	3		N	-0-			-0-
05	968 R	968	-0-	-0- B	-0-	968	3		N	-0-			-0-
06	810 #	579	-0-	-231 B	-231	579	3		N	-0-			-0-
07	837 #	NO RPT	-0-	-837 B	-1068				N	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

02	38 R	38	-0-	-0- B	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	43 R	43	-0-	-0- B	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
04	39 R	39	-0-	-0- B	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
05	34 R	34	-0-	-0- B	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
06	30 #	13	-0-	-17 B	-17	13	3		Y	-0-			-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31 B	-48				Y	NO RPT			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

02	2605 R	2605	-0-	-0- B	-0-	2605	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	3144 R	3144	-0-	-0- B	-0-	3144	3		N	-0-			-0-
04	3699 R	3699	-0-	-0- B	-0-	3699	3		N	-0-			-0-
05	3893 R	3893	-0-	-0- B	-0-	3893	3		N	-0-			-0-
06	2324 R	2324	-0-	-0- B	-0-	2324	3		N	-0-			-0-
07	1705 #	NO RPT	-0-	-1705 B	-1705				N	NO RPT			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A

02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

02	412 R	412	-0-	-0- B	-0-	412	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	775 #	541	-0-	-234 B	-234	541	3		Y	-0-			-0-
04	750 #	321	-0-	-429 B	-663	321	3		Y	-0-			-0-
05	775 #	398	-0-	-377 B	-1040	398	3		Y	-0-			-0-
06	510 #	134	-0-	-376 B	-1416	134	3		Y	-0-			-0-
07	527 #	NO RPT	-0-	-527 B	-1943				Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1053	R	1053	-0-	-0- B	-0-	1036	3	17	9	Y	15	14	1			5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1068		1267	-0-	199 B	199	1241	3	26	9	Y	24	23	1			6
04	507	R	308	-0-	-199 B	-0-	287	3	21	9	Y	19	20	1			5
05	527	#	220	-0-	-307 B	-307	205	3	15	9	Y	14	15	1			4
06	510	#	57	-0-	-453 B	-760	40	3	17	9	Y	15	7	1			12
07	527	#	NO RPT	-0-	-527 B	-1287					Y	NO RPT					12

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48	R	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	65	R	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	11	-0-	-19 B	-19	11	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	14	-0-	-17 B	-36	14	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	4	-0-	-26 B	-62	4	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	NO RPT	-0-	-31 B	-93					Y	NO RPT					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	#	1978	-0-	-206 B	-206	1978	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -206																	
03	2418	#	2453	-0-	35 B	-171	2453	3			N	-0-					-0-
04	2758	R	2929	-0-	171 B	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
05	2574	R	2574	-0-	-0- B	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
06	2340	#	1804	-0-	-536 B	-536	1804	3			N	-0-					-0-
07	2418	#	NO RPT	-0-	-2418 B	-2954					N	NO RPT					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	#	267	-0-	-41 B	-41	267	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -41																	
03	341	#	309	-0-	-32 B	-73	309	3			N	-0-					-0-
04	348	R	421	-0-	73 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	430	R	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	330	#	248	-0-	-82 B	-82	248	3			N	-0-					-0-
07	341	#	NO RPT	-0-	-341 B	-423					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	765	R	765	-0-	-0- B	-0-	754	3	11	9	Y	10	7	1			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	#	1191	-0-	-483 B	-483	1183	3	8	9	Y	7	9	1			2
04	1620	#	796	-0-	-824 B	-1307	775	3	21	9	Y	19	16	1			5
05	1674	#	619	-0-	-1055 B	-2362	604	3	15	9	Y	14	15	1			4
06	1140	#	156	-0-	-984 B	-3346	148	3	8	9	Y	7	5	1			6
07	1178	#	NO RPT	-0-	-1178 B	-4524					Y	NO RPT					6

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-5024					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2380 CANCELLED UNDERAGE -> -2644																	
03	0	#	733	-0-	733 B	-1647	733	3			N	-0-					-0-
04	0	#	1094	-0-	1094 B	-553	1094	3			N	-0-					-0-
05	485	R	1038	-0-	553 B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
06	611	R	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	248	#	NO RPT	-0-	-248 B	-248					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	128 R	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	250 R	250	-0-	-0- B	-0-	250	3		Y	-0-			-0-
04	79 R	79	-0-	-0- B	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
05	36 R	36	-0-	-0- B	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
06	30 #	3	-0-	-27 B	-27	3	3		Y	-0-			-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31 B	-58				Y	NO RPT			-0-

TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A

02	48 R	48	-0-	-0- B	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	65 R	65	-0-	-0- B	-0-	65	3		Y	-0-			-0-
04	30 #	11	-0-	-19 B	-19	11	3		Y	-0-			-0-
05	31 #	14	-0-	-17 B	-36	14	3		Y	-0-			-0-
06	30 #	4	-0-	-26 B	-62	4	3		Y	-0-			-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31 B	-93				Y	NO RPT			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

02	115 R	115	-0-	-0- B	-0-	115	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 R	124	-0-	-0- B	-0-	124	3		Y	-0-			-0-
04	30 #	29	-0-	-1 B	-1	29	3		Y	-0-			-0-
05	31 #	21	-0-	-10 B	-11	21	3		Y	-0-			-0-
06	30 #	5	-0-	-25 B	-36	5	3		Y	-0-			-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31 B	-67				Y	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

02	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

02	156 R	156	-0-	-0- B	-0-	2	1	154 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	204 R	204	-0-	-0- B	-0-	204	3		N	-0-			-0-
04	109 R	109	-0-	-0- B	-0-	109	3		N	-0-			-0-
05	87 R	87	-0-	-0- B	-0-	87	3		N	-0-			-0-
06	60 #	15	-0-	-45 B	-45	15	3		N	-0-			-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62 B	-107				N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700 #	364	-0-	-336 B	-657	364	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-530	CANCELLED UNDERAGE ->		-127									
03	775 #	371	-0-	-404 B	-934	371	3			N	-0-					-0-
04	750 #	673	-0-	-77 B	-1011	673	3			N	-0-					-0-
05	806 #	681	-0-	-125 B	-1136	681	3			N	-0-					-0-
06	600 #	402	-0-	-198 B	-1334	402	3			N	-0-					-0-
07	682 #	NO RPT	-0-	-682 B	-2016					N	NO RPT					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

02	644 #	518	-0-	-126 B	-381	518	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-276	CANCELLED UNDERAGE ->		-105									
03	713 #	439	-0-	-274 B	-550	439	3			N	-0-					-0-
04	690 #	615	-0-	-75 B	-625	615	3			N	-0-					-0-
05	713 #	717	-0-	4 B	-621	717	3			N	-0-					-0-
06	630 #	421	-0-	-209 B	-830	421	3			N	-0-					-0-
07	651 #	NO RPT	-0-	-651 B	-1481					N	NO RPT					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

02	28 #	32	-0-	4 B	-722	32	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-722												
03	31 #	35	-0-	4 B	-718	35	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	51	-0-	21 B	-697	33	3	18	9	Y	16	12	1			4
05	31 #	85	-0-	54 B	-643	70	3	15	9	Y	14	14	1			4
06	30 #	39	-0-	9 B	-634	22	3	17	9	Y	15	7	1			12
07	31 #	NO RPT	-0-	-31 B	-665					Y	NO RPT					12

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

02	168 #	163	-0-	-5 B	-132	163	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-79	CANCELLED UNDERAGE ->		-53									
03	186 #	168	-0-	-18 B	-97	168	3			N	-0-					-0-
04	180 #	174	-0-	-6 B	-103	174	3			N	-0-					-0-
05	186 #	202	-0-	16 B	-87	202	3			N	-0-					-0-
06	180 #	97	-0-	-83 B	-170	97	3			N	-0-					-0-
07	186 #	NO RPT	-0-	-186 B	-356					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

02	872 R	872	-0-	-0- B	-0-	865	3	7	9	Y	6	6	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	890 R	890	-0-	-0- B	-0-	886	3	4	9	Y	4	5	1			1
04	630 #	601	-0-	-29 B	-29	601	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	651 #	537	-0-	-114 B	-143	537	3			Y	-0-					-0-
06	630 #	-0-	-0-	-630 B	-773					Y	-0-					-0-
07	651 #	NO RPT	-0-	-651 B	-1424					Y	NO RPT					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

02	147 R	147	-0-	-0- B	-0-	128	3	19	9	Y	17	13	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	275 R	275	-0-	-0- B	-0-	250	3	25	9	Y	23	23	1			6
04	100 R	100	-0-	-0- B	-0-	79	3	21	9	Y	19	20	1			5
05	51 R	51	-0-	-0- B	-0-	36	3	15	9	Y	14	15	1			4
06	30 #	20	-0-	-10 B	-10	3	3	17	9	Y	15	7	1			12
07	31 #	NO RPT	-0-	-31 B	-41					Y	NO RPT					12

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	314 R	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	384 R	384	-0-	-0-	B	-0-	384	3		N	-0-			-0-
04	441 R	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3		N	-0-			-0-
05	450 R	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3		N	-0-			-0-
06	330 #	251	-0-	-79	B	-79	251	3		N	-0-			-0-
07	341 #	NO RPT	-0-	-341	B	-420				N	NO RPT			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

02	128 R	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	250 R	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3		Y	-0-			-0-
04	79 R	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
05	36 R	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
06	30 #	3	-0-	-27	B	-27	3	3		Y	-0-			-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	B	-58				Y	NO RPT			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

02	280 #	187	-0-	-93	B	-256	187	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -194 CANCELLED UNDERAGE -> -62														
03	310 #	189	-0-	-121	B	-315	189	3		N	-0-			-0-
04	300 #	295	-0-	-5	B	-320	295	3		N	-0-			-0-
05	248 #	265	-0-	17	B	-303	265	3		N	-0-			-0-
06	240 #	150	-0-	-90	B	-393	150	3		N	-0-			-0-
07	248 #	NO RPT	-0-	-248	B	-641				N	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022

02	28 #	41	-0-	13	B	-370	41	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -17 CANCELLED UNDERAGE -> -353														
03	31 #	18	-0-	-13	B	-30	18	3		Y	-0-			-0-
04	30 #	3	-0-	-27	B	-57	3	3		Y	-0-			-0-
05	31 #	3	-0-	-28	B	-85	3	3		Y	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	B	-115				Y	-0-			-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	B	-146				Y	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

02	140 #	94	-0-	-46	B	-46	1	1	93 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -46														
03	124 #	123	-0-	-1	B	-47	123	3		Y	-0-			-0-
04	120 #	66	-0-	-54	B	-101	66	3		Y	-0-			-0-
05	124 #	64	-0-	-60	B	-161	64	3		Y	-0-			-0-
06	120 #	23	-0-	-97	B	-258	23	3		Y	-0-			-0-
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	B	-382				Y	NO RPT			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	333 R	333	-0-	-0-	B	-0-	315	3	18	9	N	16	14	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	412 R	412	-0-	-0-	B	-0-	388	3	24	9	N	22	22	1			6
04	209 R	209	-0-	-0-	B	-0-	189	3	20	9	N	18	19	1			5
05	175 R	175	-0-	-0-	B	-0-	160	3	15	9	N	14	15	1			4
06	62 R	62	-0-	-0-	B	-0-	45	3	17	9	N	15	7	1			12
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	B	-31					N	NO RPT					12

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864

02	2 #	11	-0-	9	B	-100	11	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -51 CANCELLED UNDERAGE -> -49																	
03	9 #	19	-0-	10	B	-41	19	3			N	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	B	-71					N	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	B	-102					N	-0-					-0-
06	30 #	14	-0-	-16	B	-118	14	3			N	-0-					-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	B	-149					N	NO RPT					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916

02	256 R	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	499 R	499	-0-	-0-	B	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
04	79 R	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
05	62 #	36	-0-	-26	B	-26	36	3			Y	-0-					-0-
06	60 #	3	-0-	-57	B	-83	3	3			Y	-0-					-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	B	-145					Y	NO RPT					-0-

JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

02	84 #	32	-0-	-52	B	-370	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -260 CANCELLED UNDERAGE -> -110																	
03	31 #	41	-0-	10	B	-250	41	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	22	-0-	-8	B	-258	22	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	21	-0-	-10	B	-268	21	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	15	-0-	-15	B	-283	15	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	B	-314					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	128 R	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	250 R	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
04	158 R	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
05	72 R	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	3	-0-	-27 B	-27	3	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31 B	-58					Y	NO RPT					-0-

J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	158 R	158	-0-	-0- B	-0-	1	1	157	3	N	-0-	4	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	187 R	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	141 R	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	102 R	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	60 #	35	-0-	-25 B	-25	35	3			N	-0-					-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62 B	-87					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	591 R	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	838 R	838	-0-	-0- B	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
04	755 R	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
05	744 #	331	-0-	-413 B	-413	331	3			Y	-0-					-0-
06	810 #	35	-0-	-775 B	-1188	35	3			Y	-0-					-0-
07	837 #	NO RPT	-0-	-837 B	-2025					Y	NO RPT					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48 R	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	65 R	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	11	-0-	-19 B	-19	11	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	14	-0-	-17 B	-36	14	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	4	-0-	-26 B	-62	4	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31 B	-93					Y	NO RPT					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	636 R	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	620 R	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
04	330 #	144	-0-	-186 B	-186	144	3			Y	-0-					-0-
05	341 #	103	-0-	-238 B	-424	103	3			Y	-0-					-0-
06	330 #	20	-0-	-310 B	-734	20	3			Y	-0-					-0-
07	341 #	NO RPT	-0-	-341 B	-1075					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127

02	56 #	67	-0-	11	B	-8	67	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8																
03	62 #	65	-0-	3	B	-5	65	3			Y	-0-				-0-
04	60 #	11	-0-	-49	B	-54	11	3			Y	-0-				-0-
05	62 #	14	-0-	-48	B	-102	14	3			Y	-0-				-0-
06	60 #	4	-0-	-56	B	-158	4	3			Y	-0-				-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	B	-220					Y	NO RPT				-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046

02	56 #	75	-0-	19	B	-2367	75	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -495 CANCELLED UNDERAGE -> -1872																
03	62 #	87	-0-	25	B	-470	87	3			Y	-0-				-0-
04	60 #	77	-0-	17	B	-453	77	3			Y	-0-				-0-
05	62 #	60	-0-	-2	B	-455	60	3			Y	-0-				-0-
06	60 #	13	-0-	-47	B	-502	13	3			Y	-0-				-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	B	-564					Y	NO RPT				-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135

02	115 R	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	124 R	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			Y	-0-				-0-
04	86 R	86	-0-	-0-	B	-0-	86	3			Y	-0-				-0-
05	62 R	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3			Y	-0-				-0-
06	30 #	10	-0-	-20	B	-20	10	3			Y	-0-				-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	B	-51					Y	NO RPT				-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

02	1168 R	1168	-0-	-0-	B	-0-	1151	3	17	9	Y	15	14	1		5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1375 R	1375	-0-	-0-	B	-0-	1349	3	26	9	Y	24	23	1		6
04	600 #	312	-0-	-288	B	-288	291	3	21	9	Y	19	20	1		5
05	620 #	201	-0-	-419	B	-707	186	3	15	9	Y	14	15	1		4
06	600 #	62	-0-	-538	B	-1245	45	3	17	9	Y	15	7	1		12
07	620 #	NO RPT	-0-	-620	B	-1865					Y	NO RPT				12

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	147 R	147	-0-	-0-	B	-0-	128	3	19	9	Y	17	15	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	275 R	275	-0-	-0-	B	-0-	250	3	25	9	Y	23	23	1			6
04	100 R	100	-0-	-0-	B	-0-	79	3	21	9	Y	19	20	1			5
05	51 R	51	-0-	-0-	B	-0-	36	3	15	9	Y	14	15	1			4
06	30 #	20	-0-	-10	B	-10	3	3	17	9	Y	15	7	1			12
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	B	-41					Y	NO RPT					12

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232 #	1512	-0-	280	B	-596	1510	3	2	9	Y	2	1	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -184 CANCELLED UNDERAGE -> -412																	
03	1343 R	1527	-0-	184	B	-0-	1525	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	1200 #	543	-0-	-657	B	-657	542	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	1240 #	454	-0-	-786	B	-1443	453	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1200 #	142	-0-	-1058	B	-2501	140	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	1240 #	NO RPT	-0-	-1240	B	-3741					Y	NO RPT					1

TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	67 R	67	-0-	-0-	B	-0-	48	3	19	9	Y	17	15	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	90 R	90	-0-	-0-	B	-0-	65	3	25	9	Y	23	23	1			6
04	32 R	32	-0-	-0-	B	-0-	11	3	21	9	Y	19	20	1			5
05	31 #	29	-0-	-2	B	-2	14	3	15	9	Y	14	15	1			4
06	30 #	21	-0-	-9	B	-11	4	3	17	9	Y	15	7	1			12
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	B	-42					Y	NO RPT					12

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	115 R	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124 R	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	57 R	57	-0-	-0-	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	41 R	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	30 #	10	-0-	-20	B	-20	10	3			N	-0-					-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	B	-51					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280 #	103	-0-	-177	B	-656	84	3	19	9	Y	17	15	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -656																	
03	248 #	145	-0-	-103	B	-759	120	3	25	9	Y	23	23	1			6
04	240 #	127	-0-	-113	B	-872	108	3	19	9	Y	17	19	1			4
05	186 #	64	-0-	-122	B	-994	49	3	15	9	Y	14	14	1			4
06	150 #	23	-0-	-127	B	-1121	9	3	14	9	Y	13	6	1			11
07	155 #	NO RPT	-0-	-155	B	-1276					Y	NO RPT					11

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	390 R	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	486 R	486	-0-	-0-	B	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
04	352 R	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
05	247 R	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
06	170 R	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
07	155 #	NO RPT	-0-	-155	B	-155					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112 #	961	-0-	849 B	-1482	961	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1382	CANCELLED UNDERAGE ->			-100										
03	124 #	1337	-0-	1213 B	-169	1314	3	23	9	Y	21	15	1			6
04	300 #	217	-0-	-83 B	-252	197	3	20	9	Y	18	19	1			5
05	310 #	236	-0-	-74 B	-326	221	3	15	9	Y	14	15	1			4
06	300 #	54	-0-	-246 B	-572	37	3	17	9	Y	15	7	1			12
07	310 #	NO RPT	-0-	-310 B	-882					Y	NO RPT					12

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974

02	728 #	559	-0-	-169 B	-418	541	3	18	9	Y	16	14	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-418														
03	992 #	800	-0-	-192 B	-610	776	3	24	9	Y	22	22	1			6
04	960 #	511	-0-	-449 B	-1059	480	3	31	9	Y	28	27	1			7
05	992 #	508	-0-	-484 B	-1543	476	3	32	9	Y	29	28	1			8
06	780 #	135	-0-	-645 B	-2188	104	3	31	9	Y	28	13	1			23
07	806 #	NO RPT	-0-	-806 B	-2994					Y	NO RPT					23

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873

02	812 #	785	-0-	-27 B	-295	785	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-259	CANCELLED UNDERAGE ->			-36										
03	899 #	846	-0-	-53 B	-312	846	3			N	-0-					-0-
04	870 #	1107	-0-	237 B	-75	1107	3			N	-0-					-0-
05	969 R	1044	-0-	75 B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
06	840 #	551	-0-	-289 B	-289	551	3			N	-0-					-0-
07	899 #	NO RPT	-0-	-899 B	-1188					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144

02	112 #	38	-0-	-74 B	-1320	38	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-563	CANCELLED UNDERAGE ->			-757										
03	93 #	68	-0-	-25 B	-588	68	3			Y	-0-					-0-
04	90 #	77	-0-	-13 B	-601	77	3			Y	-0-					-0-
05	93 #	68	-0-	-25 B	-626	68	3			Y	-0-					-0-
06	60 #	25	-0-	-35 B	-661	25	3			Y	-0-					-0-
07	93 #	NO RPT	-0-	-93 B	-754					Y	NO RPT					-0-

JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893

02	128 R	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	250 R	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	79 R	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	62 #	36	-0-	-26 B	-26	36	3			N	-0-					-0-
06	60 #	3	-0-	-57 B	-83	3	3			N	-0-					-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62 B	-145					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44 R	48	-0-	4 B	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	65 R	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	11	-0-	-19 B	-19	11	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	14	-0-	-17 B	-36	14	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	4	-0-	-26 B	-62	4	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31 B	-93					Y	NO RPT					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672 #	522	-0-	-150 B	-170	522	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -170																
03	744 #	581	-0-	-163 B	-333	581	3			N	-0-					-0-
04	720 #	827	-0-	107 B	-226	827	3			N	-0-					-0-
05	744 #	795	-0-	51 B	-175	795	3			N	-0-					-0-
06	720 #	465	-0-	-255 B	-430	465	3			N	-0-					-0-
07	744 #	NO RPT	-0-	-744 B	-1174					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644 #	67	-0-	-577 B	-2384	48	3	19	9	N	17	13	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1114 CANCELLED UNDERAGE -> -1270																
03	713 #	90	-0-	-623 B	-1737	65	3	25	9	N	23	23	1			6
04	690 #	41	-0-	-649 B	-2386	20	3	21	9	N	19	20	1			5
05	651 #	30	-0-	-621 B	-3007	15	3	15	9	N	14	15	1			4
06	630 #	21	-0-	-609 B	-3616	4	3	17	9	N	15	7	1			12
07	93 #	NO RPT	-0-	-93 B	-3709					N	NO RPT					12

TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48 R	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	88 R	88	-0-	-0- B	-0-	65	3	23	9	Y	21	15	1			6
04	30 #	11	-0-	-19 B	-19	11	3			Y	-0-	6	1			-0-
05	31 #	14	-0-	-17 B	-36	14	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	4	-0-	-26 B	-62	4	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31 B	-93					Y	NO RPT					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728 #	530	-0-	-198 B	-198	530	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -198																
03	806 #	597	-0-	-209 B	-407	597	3			N	-0-					-0-
04	780 #	852	-0-	72 B	-335	852	3			N	-0-					-0-
05	806 #	867	-0-	61 B	-274	867	3			N	-0-					-0-
06	780 #	506	-0-	-274 B	-548	506	3			N	-0-					-0-
07	806 #	NO RPT	-0-	-806 B	-1354					N	NO RPT					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2845					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1097 CANCELLED UNDERAGE -> -1748																
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1097					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1097					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1097					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1097					N	-0-					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-1097					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	252 #	155	-0-	-97 B	-342	155	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-205	CANCELLED UNDERAGE ->			-137						
03	279 #	201	-0-	-78 B	-283	201	3		N	-0-			-0-
04	270 #	264	-0-	-6 B	-289	264	3		N	-0-			-0-
05	279 #	258	-0-	-21 B	-310	258	3		N	-0-			-0-
06	240 #	155	-0-	-85 B	-395	155	3		N	-0-			-0-
07	248 #	NO RPT	-0-	-248 B	-643				N	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

02	78 R	78	-0-	-0- B	-0-	78	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	97 R	97	-0-	-0- B	-0-	97	3		Y	-0-			-0-
04	70 R	70	-0-	-0- B	-0-	70	3		Y	-0-			-0-
05	49 R	49	-0-	-0- B	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
06	34 R	34	-0-	-0- B	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31 B	-31				Y	NO RPT			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

02	1036 #	342	-0-	-694 B	-1122	342	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-953	CANCELLED UNDERAGE ->			-169						
03	1147 #	276	-0-	-871 B	-1824	276	3		N	-0-			-0-
04	1110 #	1177	-0-	67 B	-1757	1177	3		N	-0-			-0-
05	1116 #	1117	-0-	1 B	-1756	1117	3		N	-0-			-0-
06	990 #	644	-0-	-346 B	-2102	644	3		N	-0-			-0-
07	1147 #	NO RPT	-0-	-1147 B	-3249				N	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

02	120 R	120	-0-	-0- B	-0-	120	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	279 #	129	-0-	-150 B	-150	129	3		Y	-0-			-0-
04	270 #	63	-0-	-207 B	-357	63	3		Y	-0-			-0-
05	279 #	67	-0-	-212 B	-569	67	3		Y	-0-			-0-
06	120 #	25	-0-	-95 B	-664	25	3		Y	-0-			-0-
07	124 #	NO RPT	-0-	-124 B	-788				Y	NO RPT			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	12 #	12	-0-	-0- B	-107	12	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-42	CANCELLED UNDERAGE ->		-65						
03	13 #	8	-0-	-5 B	-47	8	3		N	-0-			-0-
04	30 #	11	-0-	-19 B	-66	11	3		N	-0-			-0-
05	31 #	9	-0-	-22 B	-88	9	3		N	-0-			-0-
06	30 #	2	-0-	-28 B	-116	2	3		N	-0-			-0-
07	12 #	NO RPT	-0-	-12 B	-128				N	NO RPT			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985

02	896 #	615	-0-	-281 B	-1056	615	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-514	CANCELLED UNDERAGE ->		-542						
03	992 #	713	-0-	-279 B	-793	713	3		N	-0-			-0-
04	960 #	941	-0-	-19 B	-812	941	3		N	-0-			-0-
05	961 #	942	-0-	-19 B	-831	942	3		N	-0-			-0-
06	870 #	547	-0-	-323 B	-1154	547	3		N	-0-			-0-
07	961 #	NO RPT	-0-	-961 B	-2115				N	NO RPT			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070

02	924 #	584	-0-	-340 B	-1494	584	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-714	CANCELLED UNDERAGE ->		-780						
03	1023 #	645	-0-	-378 B	-1092	645	3		N	-0-			-0-
04	990 #	956	-0-	-34 B	-1126	956	3		N	-0-			-0-
05	961 #	932	-0-	-29 B	-1155	932	3		N	-0-			-0-
06	840 #	523	-0-	-317 B	-1472	523	3		N	-0-			-0-
07	992 #	NO RPT	-0-	-992 B	-2464				N	NO RPT			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

02	28 #	-0-	-0-	-28 B	-90				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-90									
03	31 #	-0-	-0-	-31 B	-121				N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30 B	-151				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-151				N	-0-			-0-
06	0 #	4	-0-	4 B	-147	4	3		N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-147				N	NO RPT			-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
TUBB, J. B. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 032979 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

02	448 #	402	-0-	-46 B	-135	402	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-135									
03	434 #	447	-0-	13 B	-122	446	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
04	420 #	415	-0-	-5 B	-127	415	2		Y	-0-			-0-
05	434 #	441	-0-	7 B	-120	441	2		Y	-0-			-0-
06	420 #	393	-0-	-27 B	-147	393	2		Y	-0-			-0-
07	434 #	490	-0-	56 B	-91	490	2		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

02	T. A.	165	-0-	165 B	165	165	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				165									
03	T. A.	2454	-0-	2454 B	2619	2454	2		Y	-0-			-0-
04	T. A.	2500	-0-	2500 B	5119	2500	2		Y	-0-			-0-
05	T. A.	2728	-0-	2728 B	7847	2728	2		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	7847				Y	-0-			-0-
*07	8002 R	155	-0-	-7847 B	-0-	155	2		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681

TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064 #	1198	-0-	134 B	-2374	1161	2	37	9	Y	34	48	1			16
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-474	CANCELLED UNDERAGE ->		-1900										
03	1209 #	1177	-0-	-32 B	-506	1111	2	66	9	Y	60	55	1			21
04	1170 #	1185	-0-	15 B	-491	1143	2	42	9	Y	38	30	1			29
05	1333 #	1246	-0-	-87 B	-578	1225	2	21	9	Y	19	40	1			8
06	1290 #	1017	-0-	-273 B	-851	977	2	40	9	Y	36	34	1			10
07	1333 #	1189	-0-	-144 B	-995	1163	2	26	9	Y	24	22	1			12

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

02	700 #	559	-0-	-141 B	-507	559	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-507													
03	760 R	1267	-0-	507 B	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
04	1040 R	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
05	839 R	839	-0-	-0- B	-0-	806	2	33	4	Y	-0-					-0-
06	899 R	899	-0-	-0- B	-0-	659	2	240	4	Y	-0-					-0-
*07	729 R	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2637 - 2684

02	588 #	545	-0-	-43 B	-794	545	2			Y	-0-	2	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-530	CANCELLED UNDERAGE ->		-264										
03	651 #	633	-0-	-18 B	-548	633	2			Y	-0-					-0-
04	630 #	523	-0-	-107 B	-655	523	2			Y	-0-					-0-
05	651 #	610	-0-	-41 B	-696	610	2			Y	-0-					-0-
06	600 #	451	-0-	-149 B	-845	451	2			Y	-0-					-0-
07	620 #	605	-0-	-15 B	-860	605	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	79 R	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	344 R	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
04	386 R	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
05	443 R	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
06	556 R	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
*07	239 R	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

02	403 R	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	491 R	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
04	455 R	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
05	346 R	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
06	300 #	237	-0-	-63 B	-63	237	2			Y	-0-					-0-
07	310 #	351	-0-	41 B	-22	351	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850

02	504 #	379	-0-	-125 B	-260	379	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -260																
03	558 #	553	-0-	-5 B	-265	553	2			Y	-0-					-0-
04	540 #	499	-0-	-41 B	-306	499	2			Y	-0-					-0-
05	527 #	487	-0-	-40 B	-346	487	2			Y	-0-					-0-
06	540 #	386	-0-	-154 B	-500	386	2			Y	-0-					-0-
07	558 #	526	-0-	-32 B	-532	526	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040

02	196 #	203	-0-	7 B	-803	200	2	3	9	Y	3	6	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -436 CANCELLED UNDERAGE -> -367																
03	217 #	219	-0-	2 B	-434	200	2	19	9	Y	17	14	1			5
04	210 #	233	-0-	23 B	-411	216	2	17	9	Y	15	10	1			10
05	217 #	198	-0-	-19 B	-430	189	2	9	9	Y	8	15	1			3
06	210 #	204	-0-	-6 B	-436	183	2	21	9	Y	19	17	1			5
07	248 #	267	-0-	19 B	-417	243	2	24	9	Y	22	18	1			9

TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878

02	644 #	615	-0-	-29 B	-184	615	2			Y	-0-	1	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -98 CANCELLED UNDERAGE -> -86																
03	682 #	674	-0-	-8 B	-106	674	2			Y	-0-					-0-
04	660 #	659	-0-	-1 B	-107	659	2			Y	-0-					-0-
05	682 #	675	-0-	-7 B	-114	675	2			Y	-0-					-0-
06	660 #	584	-0-	-76 B	-190	584	2			Y	-0-					-0-
07	682 #	704	-0-	22 B	-168	704	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	6	6	8			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681

TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644 #	631	-0-	-13 B	-412	631	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-355	CANCELLED UNDERAGE ->		-57										
03	682 #	696	-0-	14 B	-341	696	2			Y	-0-					-0-
04	660 #	667	-0-	7 B	-334	667	2			Y	-0-					-0-
05	682 #	685	-0-	3 B	-331	685	2			Y	-0-					-0-
06	660 #	619	-0-	-41 B	-372	619	2			Y	-0-					-0-
07	682 #	679	-0-	-3 B	-375	679	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

02	1148 #	352	-0-	-796 B	-6068	352	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5160	CANCELLED UNDERAGE ->		-908										
03	961 #	724	-0-	-237 B	-5397	724	2			Y	-0-					-0-
04	90 #	41	-0-	-49 B	-5446	41	2			Y	-0-					-0-
05	403 #	4	-0-	-399 B	-5845	4	2			Y	-0-					-0-
06	690 #	-0-	-0-	-690 B	-6535					Y	-0-					-0-
07	713 #	-0-	-0-	-713 B	-7248					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

02	420 #	69	-0-	-351 B	-2239	69	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1207	CANCELLED UNDERAGE ->		-1032										
03	465 #	68	-0-	-397 B	-1604	68	2			N	-0-					-0-
04	450 #	60	-0-	-390 B	-1994	60	2			N	-0-					-0-
05	93 #	52	-0-	-41 B	-2035	50	2	2	4	N	-0-					-0-
06	90 #	9	-0-	-81 B	-2116	7	2	2	4	N	-0-					-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62 B	-2178					N	-0-					-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114

02	420 #	39	-0-	-381 B	-1101	22	3	17	9	Y	15	16	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1101													
03	558 #	766	-0-	208 B	-893	741	3	25	9	Y	23	22	0			2
04	540 #	666	-0-	126 B	-767	640	3	26	9	Y	24	24	0			2
05	155 #	649	-0-	494 B	-273	584	3	35	4	Y	27	27	0			2
						30	9									
*06	720 #	627	-0-	-93 B	-366	467	3	132	4	Y	25	26	0			1
						28	9									
07	744 #	596	-0-	-148 B	-514	567	3	29	9	Y	26	26	0			1

TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886

02	588 #	366	-0-	-222 B	-1882	347	2	19	9	Y	17	32	1			11
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1882													
03	589 #	475	-0-	-114 B	-1996	450	2	25	9	Y	23	25	1			9
04	510 #	888	-0-	378 B	-1618	870	2	18	9	Y	16	13	1			12
05	403 #	762	-0-	359 B	-1259	731	2	25	4	Y	5	14	1			3
						6	9									
06	450 #	625	-0-	175 B	-1084	464	2	131	4	Y	27	23	1			7
						30	9									
07	682 #	601	-0-	-81 B	-1165	587	2	14	9	Y	13	13	1			7

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
TUBB, J. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56 #	117	-0-	61 B	-3	107	2	10	9	Y	9	14	1			5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3																
03	82 R	85	-0-	3 B	-0-	75	2	10	9	Y	9	10	1			4
04	100 R	100	-0-	-0- B	-0-	90	2	10	9	Y	9	7	1			6
05	132 R	132	-0-	-0- B	-0-	119	2	5	4	Y	7	11	1			2
						8	9									
06	140 R	140	-0-	-0- B	-0-	82	2	30	4	Y	25	21	1			6
						28	9									
*07	190 R	190	-0-	-0- B	-0-	166	2	24	9	Y	22	18	1			10

WALSH & WATTS, INC. 895060
TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

02	0 #	5	-0-	5 B	-232	5	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -232																
03	155 #	7	-0-	-148 B	-148	7	3			Y	-0-					-0-
04	150 #	6	-0-	-144 B	-292	6	3			Y	-0-					-0-
05	62 #	6	-0-	-56 B	-348	6	3			Y	-0-					-0-
06	7 #	7	-0-	-0- B	-348	7	3			Y	-0-					-0-
07	7 #	7	-0-	-0- B	-348	7	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916

02 DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-619					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -619																
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J.B. -B- TR-A WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853

02	1834 R	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	372 #	311	-0-	-61 B	-61	311	3			Y	-0-					-0-
04	420 R	481	-0-	61 B	-0-	318	3	163	9	Y	148	148	1			-0-
05	744 #	173	-0-	-571 B	-571	173	3			Y	-0-					-0-
06	720 #	71	-0-	-649 B	-1220	69	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	744 #	60	-0-	-684 B	-1904	59	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
03	558 #	472	-0-	-86	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
04	540 #	519	-0-	-21	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
05	558 #	243	-0-	-315	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
06	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	778 R	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
03	744 #	547	-0-	-197	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
04	720 #	714	-0-	-6	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
05	744 #	487	-0-	-257	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
06	720 #	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2062 R	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
03	2666 #	2293	-0-	-373	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
04	2580 #	2127	-0-	-453	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
05	2542 #	1954	-0-	-588	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
06	2460 #	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	2294 #	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1374 R	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
03	1542 R	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
04	1478 R	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
05	1457 #	1394	-0-	-63	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
06	1410 #	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	1457 #	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120

02	60 R	60	-0-	-0-	-0-	36	2	24	9	Y	22	23	0			3
03	558 #	67	-0-	-491	-0-	36	2	31	9	Y	28	31	0			-0-
04	540 #	76	-0-	-464	-0-	42	2	34	9	Y	31	29	0			2
05	558 #	79	-0-	-479	-0-	34	2	45	9	Y	41	42	0			1
06	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					1
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

02	1339 R	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
03	2263 #	2041	-0-	-222	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
04	2190 #	2164	-0-	-26	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
05	2263 #	1723	-0-	-540	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
06	2190 #	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-
07	1488 #	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNSLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

02	357 R	357	-0-	-0-	-0-	48	1	305	2	Y	4					33
						4	9									
03	411 R	411	-0-	-0-	-0-	62	1	337	2	Y	11					44
						12	9									
04	346 R	346	-0-	-0-	-0-	60	1	273	2	Y	12					56
						13	9									
*05	310 #	301	-0-	-9	-0-	62	1	238	2	Y	1					57
						1	9									
*06	300 #	174	-0-	-126	-0-	60	1	112	2	Y	2					59
						2	9									
07	310 #	302	-0-	-8	-0-	62	1	240	2	Y	-0-					59

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
03	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			-0-
04	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
05	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
06	210 #	125	-0-	-85	-0-	125	2		N	-0-			-0-
*07	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-

BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
LEA, P.J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 052666 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3018 - 3411

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 31 RRCID -> 055587 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2974 - 3464

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	55	-0-	55	55	55	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	920	-0-	920	975	920	2			Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					31
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

02	644 #	527	-0-	-117	-0-	516	3	11	9	Y	10					62
03	DLQ G-10	598	-0-	598	598	588	3	10	9	Y	9					71
04	DLQ G-10	565	-0-	565	1163	563	3	2	9	Y	2					73
05	DLQ G-10	574	-0-	574	1737	568	3	6	9	Y	5					78
06	DLQ G-10	358	-0-	358	2095	357	3	1	9	Y	1					79
*07	2715 R	620	-0-	-2095	-0-	617	3	3	9	Y	3					82

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

02	543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					20
03	619 R	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					20
04	720 #	594	-0-	-126	-0-	592	3	2	9	Y	2					22
05	744 #	600	-0-	-144	-0-	599	3	1	9	Y	1					23
06	720 #	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					23
07	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					23

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204 #	1202	-0-	-2	-0-	1202	3			N	-0-					39
03	1383 R	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					39
04	1314 R	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					39
05	2358 R	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					39
06	1290 #	581	-0-	-709	-0-	581	3			N	-0-					39
07	1333 #	912	-0-	-421	-0-	912	3			N	-0-					39

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. "D" -A/C -2 WELL #: 2 RRCID -> 059161 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 4494 PERF. N/A

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT	134	-0-	134	134	134	3			Y	-0-					10
06	14B2 EXT	146	-0-	146	280	146	3			Y	-0-					10
07	14B2 EXT	129	-0-	129	409	129	3			Y	-0-					10

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

02	SWR 10	543	-0-	543	132670	500	3	43	9	Y	39	20	1			26
03	SWR 10	451	-0-	451	133121	398	3	53	9	Y	48	17	1			57
04	SWR 10	321	-0-	321	133442	259	3	62	9	Y	56	45	1			68
05	SWR 10	498	-0-	498	133940	466	3	32	9	Y	29	60	1			37
06	SWR 10	184	-0-	184	134124	148	3	36	9	Y	33	41	1			29
07	SWR 10	224	-0-	224	134348	202	3	22	9	Y	20	31	1			18

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT	179	-0-	179	179	179	3			Y	-0-					7
06	14B2 EXT	150	-0-	150	329	150	3			Y	-0-					7
07	14B2 EXT	126	-0-	126	455	126	3			Y	-0-					7

MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

02	140 #	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*07	602 R	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC 786697

TUBB, J. B. A/C #1 WELL #: 53 RRCID -> 056121 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	481	R	481	-0-	-0-	-0-	463	3	18	9	Y	16	14	1			6
03	585	R	585	-0-	-0-	-0-	561	3	24	9	Y	22	22	1			6
04	319	R	319	-0-	-0-	-0-	299	3	20	9	Y	18	19	1			5
05	1054	#	269	-0-	-785	-0-	254	3	15	9	Y	14	15	1			4
06	570	#	75	-0-	-495	-0-	58	3	17	9	Y	15	7	1			12
07	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					12

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					Y	27	24	1			10
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	37	1			10
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	32	1			7
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	24	1			7
06	79	R	79	-0-	-0-	-0-	54	3	25	9	Y	23	11	1			19
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	210	R	210	-0-	-0-	-0-	191	3	19	9	Y	17	15	1			6
03	212	R	212	-0-	-0-	-0-	187	3	25	9	Y	23	23	1			6
04	234	R	234	-0-	-0-	-0-	213	3	21	9	Y	19	20	1			5
05	260	R	260	-0-	-0-	-0-	245	3	15	9	Y	14	15	1			4
06	152	R	152	-0-	-0-	-0-	135	3	17	9	Y	15	7	1			12
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					12

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1756	R	1756	-0-	-0-	-0-	1713	3	43	9	Y	39	29	1			14
03	2199	R	2199	-0-	-0-	-0-	2145	3	54	9	Y	49	50	1			13
04	2590	R	2590	-0-	-0-	-0-	2532	3	58	9	Y	53	53	1			13
05	2592	R	2592	-0-	-0-	-0-	2515	3	77	9	Y	70	63	1			20
06	2295	R	2295	-0-	-0-	-0-	2203	3	92	9	Y	84	34	1			70
07	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					70

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	#	430	-0-	-438	-0-	412	3	18	9	Y	16	14	1			6
03	992	#	702	-0-	-290	-0-	678	3	24	9	Y	22	22	1			6
04	960	#	493	-0-	-467	-0-	473	3	20	9	Y	18	19	1			5
05	744	#	448	-0-	-296	-0-	423	3	25	9	Y	23	21	1			7
06	690	#	92	-0-	-598	-0-	73	3	19	9	Y	17	10	1			14
07	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					14

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2214	R	2214	-0-	-0-	-0-	2195	3	19	9	Y	17	15	1			6
03	3355	R	3355	-0-	-0-	-0-	3330	3	25	9	Y	23	23	1			6
04	1650	#	536	-0-	-1114	-0-	515	3	21	9	Y	19	20	1			5
05	1705	#	706	-0-	-999	-0-	691	3	15	9	Y	14	15	1			4
06	1650	#	90	-0-	-1560	-0-	73	3	17	9	Y	15	7	1			12
07	1705	#	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					12

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

02	1848	#	1727	-0-	-121	-0-	1638	2	89	9	Y	81	125	1			41
03	2201	#	1901	-0-	-300	-0-	1799	2	102	9	Y	93	97	1			37
04	2130	#	1745	-0-	-385	-0-	1638	2	107	9	Y	97	68	1			66
05	2201	#	1554	-0-	-647	-0-	1497	2	57	9	Y	52	99	1			19
06	1980	#	1152	-0-	-828	-0-	1097	2	55	9	Y	50	53	1			16
07	1922	#	1587	-0-	-335	-0-	1552	2	35	9	Y	32	31	1			17

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

02	700	#	572	-0-	-128	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
03	713	#	524	-0-	-189	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
04	790	R	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
05	704	R	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
06	600	#	509	-0-	-91	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
07	713	#	649	-0-	-64	-0-	649	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

02	560	#	434	-0-	-126	-0-	379	2	55	9	Y	50	42	1			14
03	465	#	458	-0-	-7	-0-	412	2	46	9	Y	42	41	1			15
04	450	#	444	-0-	-6	-0-	411	2	33	9	Y	30	23	1			22
05	565	R	565	-0-	-0-	-0-	524	2	41	9	Y	37	49	1			10
06	450	#	344	-0-	-106	-0-	293	2	51	9	Y	46	43	1			13
07	465	#	444	-0-	-21	-0-	418	2	26	9	Y	24	24	1			13

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

02	84	#	57	-0-	-27	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
03	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
04	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
05	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
06	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
07	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
TUBB, J. B. -B- WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196 #	52	-0-	-144	-0-	44	2	8	9	Y	7	11	1			4
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	76	2	24	9	Y	22	19	1			7
04	111 R	111	-0-	-0-	-0-	88	2	23	9	Y	21	14	1			14
05	93 #	88	-0-	-5	-0-	75	2	3	4	Y	9	19	1			4
						10	9									
06	109 R	109	-0-	-0-	-0-	58	2	21	4	Y	27	24	1			7
						30	9									
*07	112 R	112	-0-	-0-	-0-	88	2	24	9	Y	22	19	1			10

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

02	588 #	444	-0-	-144	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
03	652 R	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
04	600 #	590	-0-	-10	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
05	620 #	521	-0-	-99	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
06	630 #	389	-0-	-241	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
*07	742 R	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

02	392 #	305	-0-	-87	-0-	296	2	9	9	Y	8					99
03	449 R	449	-0-	-0-	-0-	434	2	15	9	Y	14					113
04	420 #	403	-0-	-17	-0-	393	2	10	9	Y	9					122
05	434 #	356	-0-	-78	-0-	347	2	9	9	Y	8					130
06	420 #	265	-0-	-155	-0-	259	2	6	9	Y	5					135
*07	505 R	505	-0-	-0-	-0-	495	2	10	9	Y	9					144

BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

02	364 #	294	-0-	-70	-0-	294	2			Y	-0-					49
03	403 #	381	-0-	-22	-0-	380	2	1	9	Y	1					50
04	371 R	371	-0-	-0-	-0-	369	2	2	9	Y	2					52
05	372 #	339	-0-	-33	-0-	337	2	2	9	Y	2					54
06	360 #	237	-0-	-123	-0-	237	2			Y	-0-					54
*07	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					54

BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

02	364 #	295	-0-	-69	-0-	294	2	1	9	Y	1					111
03	403 #	382	-0-	-21	-0-	380	2	2	9	Y	2					113
04	372 R	372	-0-	-0-	-0-	369	2	3	9	Y	3					116
05	372 #	340	-0-	-32	-0-	337	2	3	9	Y	3					119
06	360 #	237	-0-	-123	-0-	237	2			Y	-0-					119
*07	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					119

SAND HILLS (SAN ANGELO) 80473 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1901 RRCID -> 201854 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3542 - 3774

02	SWR 10	1646	-0-	1646	11419	1188	2	458	9	Y	416	414	0			11
03	SWR 10	2313	-0-	2313	13732	1770	2	543	9	Y	494	497	0			8
04	SWR 10	2767	-0-	2767	16499	2286	2	481	9	Y	437	436	0			9
05	SWR 10	780	-0-	780	17279	620	2	160	9	Y	145	149	0			5
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17279					Y	NO RPT					5
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17279					Y	NO RPT					5

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR B WELL #: 109 RRCID -> 197590 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4766 PERF. 3455 - 3592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	93 #	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	60 #	7	-0-	-53	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	10 #	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 U RRCID -> 099625 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (TUBB) 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL TR I WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	653 R	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
04	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*07	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

WADDELL TR I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

02	1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
03	2139 #	1537	-0-	-602	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
04	2173 R	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
05	2077 #	928	-0-	-1149	-0-	928	2			N	-0-					-0-
06	2010 #	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-
07	1147 #	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR I WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
03	744	#	522	-0-	-222	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
04	720	#	656	-0-	-64	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
05	744	#	284	-0-	-460	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
06	720	#	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL TR A WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

02	569	R	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
03	775	#	717	-0-	-58	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
04	775	R	775	-0-	-0-	-0-	758	2	17	9	Y	15	14	0			1
05	754	R	754	-0-	-0-	-0-	728	2	26	9	Y	24	24	0			1
06	720	#	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					1
07	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					1

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197

02	252	#	165	-0-	-87	-0-	41	1	124	2	Y	-0-					-0-
03	175	R	175	-0-	-0-	-0-	49	1	126	2	Y	-0-					-0-
04	270	#	221	-0-	-49	-0-	69	1	152	2	Y	-0-					-0-
05	287	R	287	-0-	-0-	-0-	66	1	221	2	Y	-0-					-0-
06	270	#	259	-0-	-11	-0-	64	1	195	2	Y	-0-					-0-
*07	437	R	437	-0-	-0-	-0-	66	1	371	2	Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 288726 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4142 - 4216

02	168	#	167	-0-	-1	-0-	36	1	110	2	Y	19					23
							21	9									
03	190	R	190	-0-	-0-	-0-	43	1	112	2	Y	32	20	1			35
							35	9									
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					35
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					35
*07	521	R	521	-0-	-0-	-0-	58	1	329	2	Y	122	38	1			119
							134	9									

MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
06	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
*07	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC 786697

TUBB, J. B. -B- WELL #: 15 RRCID -> 067554 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

02	1467 R	1467	-0-	-0-	-0-	1411	3	56	9	Y	51	49	1			18
03	2572 R	2572	-0-	-0-	-0-	2496	3	76	9	Y	69	69	1			18
04	750 #	732	-0-	-18	-0-	653	3	79	9	Y	72	72	1			18
05	775 #	316	-0-	-459	-0-	253	3	63	9	Y	57	59	1			16
06	750 #	70	-0-	-680	-0-	22	3	48	9	Y	44	24	1			36
07	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					36

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

02	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397

02	337 R	337	-0-	-0-	-0-	319	3	18	9	Y	16	14	1			6
03	377 R	377	-0-	-0-	-0-	352	3	25	9	Y	23	23	1			6
04	349 R	349	-0-	-0-	-0-	328	3	21	9	Y	19	20	1			5
05	372 #	281	-0-	-91	-0-	266	3	15	9	Y	14	15	1			4
06	360 #	90	-0-	-270	-0-	73	3	17	9	Y	15	7	1			12
07	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					12

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	39	-0-	39	45	39	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556

02	1400 #	503	-0-	-897	-0-	484	3	19	9	Y	17	15	1			6
03	775 #	678	-0-	-97	-0-	653	3	25	9	Y	23	23	1			6
04	750 #	107	-0-	-643	-0-	86	3	21	9	Y	19	20	1			5
05	775 #	130	-0-	-645	-0-	115	3	15	9	Y	14	15	1			4
06	660 #	35	-0-	-625	-0-	18	3	17	9	Y	15	7	1			12
07	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					12

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 612 RRCID -> 051372 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	4987 R	4987	-0-	-0-	-0-	3566	2	1421	9	N	1292	1310	0			39
03	5110 R	5110	-0-	-0-	-0-	3453	2	1657	9	N	1506	1501	0			44
04	3934 R	3934	-0-	-0-	-0-	2626	2	1308	9	N	1189	1205	0			28
05	4094 R	4094	-0-	-0-	-0-	2811	2	1283	9	N	1166	1168	0			26
06	720 #	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					26
07	744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					26

WADDELL TR A WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

02	451 R	451	-0-	-0-	-0-	432	2	19	9	N	17	17	0			1
03	651 #	443	-0-	-208	-0-	426	2	17	9	N	15	16	0			-0-
04	630 #	6192	-0-	5562	-0-	5184	2	1008	9	N	916	895	0			21
05	10812 R	10812	-0-	-0-	-0-	9651	2	1161	9	N	1055	1052	0			24
06	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					24
07	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					24

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	87488					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	87488					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	87488					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	87488					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	87488					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	87488					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS) 80473 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCKNIGHT, M. B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 224883 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5057 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1005	-0-	-1795	4603	589	2	416	9	Y	378	360	0			36
03	3100	N	1485	-0-	-1615	2988	947	2	538	9	Y	489	509	0			16
04	3000	N	1184	-0-	-1816	1172	756	2	428	9	Y	389	379	0			26
05	DLQ G-10		1830	-0-	1830	3002	958	2	872	9	Y	793	750	0			69
06	4698		2435	-0-	-2263	739	817	2	1618	9	Y	1471	1472	0			68
*07	4563	R	3824	-0-	-739	-0-	2200	2	1624	9	Y	1476	1420	0			124

SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.) 80473 819 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC 786697
TUBB, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 205916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5169 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	35	-0-	-49	-0-	17	3	18	9	Y	16	14	1			6
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	26	3	24	9	Y	22	22	1			6
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	16	3	20	9	Y	18	19	1			5
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	15	3	15	9	Y	14	15	1			4
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	3	17	9	Y	15	7	1			12
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					12

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 307 RRCID -> 151755 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2333 - 2485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	2			N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	270	2	59	9	N	54	52	0			6
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	362	2	73	9	N	66	67	0			5
04	390	N	310	-0-	-80	-0-	310	2			N	-0-	5	0			-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
04	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 290 RRCID -> 161950 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		793	-0-	793	793	793	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	793					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	793					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	868	N	401	-0-	-467	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		637	-0-	637	637	637	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	637					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	637					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1484	-0-	-16	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1435	-0-	1435	1435	1435	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1435					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1435					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	879	-0-	-21	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		898	-0-	898	898	898	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	898					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	898					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	990	N	912	-0-	-78	-0-	912	2			N	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456

02	SWR 10		739	-0-	739	15680	527	2	212	9	N	193	179	0			21
03	SWR 10		1030	-0-	1030	16710	771	2	259	9	N	235	238	0			18
04	SWR 10		1235	-0-	1235	17945	1013	2	222	9	N	202	201	0			19
05	SWR 10		1296	-0-	1296	19241	872	2	424	9	N	385	392	0			12
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	19241					N	NO RPT					12
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	19241					N	NO RPT					12

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					1
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
04	990	N	910	-0-	-80	-0-	910	2			N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N.,ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2502	N	684	-0-	-1818	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	852	-0-	-48	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		718	-0-	718	718	718	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	718					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	718					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	3562	-0-	-65	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3437	-0-	-193	-0-	3437	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3164	-0-	3164	3164	3164	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3164					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3164					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	434	2	41	9	N	37	35	0			4
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	371	2	51	9	N	46	46	0			4
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-	4	0			-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 63 RRCID -> 156448 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206

LEA UNIT WELL #: 64 RRCID -> 157083 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 200564 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 203841 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	283	1	542	2	N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	983	-0-	983	983	983	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	368	-0-	368	368	368	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	307	-0-	307	307	307	2			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 31 RRCID -> 208524 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2854 - 3060

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208856 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3100 N	3415	-0-	315	315	1173	1	2242	2	N	-0-					-0-
06	926 N	611	-0-	-315	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	859	-0-	859	859	859	2			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 14 RRCID -> 209246 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 101 RRCID -> 209574 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 103 RRCID -> 209697 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206

LEA, P.J. WELL #: 102 RRCID -> 209763 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 104 RRCID -> 210072 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	172	1	328	2	N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 105 RRCID -> 210073 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	4323	-0-	1223	1223	1484	1	2839	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3232	-0-	232	1455	3232	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	4543	-0-	1443	2898	4543	2			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 107 RRCID -> 210866 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 108 RRCID -> 210876 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 117 RRCID -> 210911 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 110 RRCID -> 211925 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206

LEA, P.J. WELL #: 109 RRCID -> 211952 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	149	1	285	2	N	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	126	1	241	2	N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 113 RRCID -> 212113 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	247	1	472	2	N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATIE, LEA W. A/C 5 WELL #: 13 RRCID -> 213183 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	76	1	156	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 8 RRCID -> 213184 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	106	1	218	2	N	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	419	1	801	2	N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. A/C 5 WELL #: 115 RRCID -> 216175 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		552	-0-	552	552	552	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	106	1	204	2	N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.) 80473 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC 786697
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 251 RRCID -> 158291 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 2163 - 2290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280 N	78	-0-	-202	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
03	274 N	97	-0-	-177	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WOLFCAMP) 80473 868 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4030 X	3182	-0-	-848	-0-	3096	2	86	9	Y	78					78
04	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5316	2	1	9	Y	1					79
05	DLQ G-10	1908	-0-	1908	1908	1908	2			Y	-0-					42
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1908					Y	NO RPT					42
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1908					Y	NO RPT					42

SAND HILLS, S. (HOLT) 80478 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 13 RRCID -> 163744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 3612 - 3623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					21
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					21
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	622	3	2	9	Y	2					23
05	DLQ G-10	506	-0-	506	506	505	3	1	9	Y	1					24
06	DLQ G-10	358	-0-	358	864	357	3	1	9	Y	1					25
07	DLQ G-10	775	-0-	775	1639	771	3	4	9	Y	4					29

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
TUNSTILL WELL #: 1 RRCID -> 195330 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5080 - 5460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
WINTER 5-20 WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	85	2	58	9	Y	53	72	1			12
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	54	2	33	9	Y	30	35	1			7
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	44	2	30	9	Y	27	23	1			11
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	38	2	51	9	Y	46	36	1			21
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	22	2	34	9	Y	31	29	1			23
*07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	73	2	40	9	Y	36	46	1			13

WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
WRISTEN BROS. WELL #: 78 RRCID -> 031180 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380 X	2317	-0-	-63	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
03	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
04	3210 X	2203	-0-	-1007	-0-	2177	3	26	9	N	24					24
05	3317 X	1376	-0-	-1941	-0-	1376	3			N	-0-					24
06	3210 X	870	-0-	-2340	-0-	870	3			N	-0-					24
*07	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	3			N	-0-					24

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

02	2800 N	2073	-0-	-727	2696	2073	3			N	-0-					-0-
03	4710 X	2014	-0-	-2696	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
04	2400 X	2231	-0-	-169	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
05	2480 X	1175	-0-	-1305	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
06	2310 X	1121	-0-	-1189	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
*07	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 93 RRCID -> 062101 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 6375 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

02	2548 X	1388	-0-	-1160	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
03	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
04	1950 X	1195	-0-	-755	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
05	2015 X	683	-0-	-1332	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	1980 N	211	-0-	-1769	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

02	392 N	320	-0-	-72	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	390 N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	420 N	300	-0-	-120	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RAYDEN //CONT.// 695567
TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	641	-0-	-31	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
06	720	N	662	-0-	-58	-0-	662	3			N	-0-					-0-
*07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
ESTES, W. A. WELL #: 57 RRCID -> 031178 COMPL. DATE 07/13/1961 TOTAL DEPTH 6316 PERF. N/A

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A

02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3386	-0-	386	386	3386	3			N	-0-					-0-
*07	826	N	440	-0-	-386	-0-	440	3			N	-0-					-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

02	672	N	670	-0-	-2	-0-	670	3			N	-0-					-0-
03	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	3			N	-0-					-0-
04	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	744	N	458	-0-	-286	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	750	N	504	-0-	-246	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN) 80481 590 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. 666430
ESTES, W. A. WELL #: 112 RRCID -> 099626 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6031 - 6044

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996

02	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	3			Y	-0-					-0-
03	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	3			Y	-0-					-0-
04	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	10125	3	94	9	Y	85	85	1			-0-
05	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5702	3	56	9	Y	51	49	1			2
06	3390	X	2476	-0-	-914	-0-	2436	3	40	9	Y	36	33	1			5
*07	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10249	3	40	9	Y	36	18	1			23

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 54 RRCID -> 050157 COMPL. DATE 04/13/1971 TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 61 RRCID -> 050576 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 080148 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	96944					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	96944					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	96944					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	96944					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	96944					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	96944					N	NO RPT					-0-

SAND LAKE (ATOKA) 80509 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC 167327
KIRK WELL #: 1-U RRCID -> 219649 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 14367

02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
A.G. HILL WELL #: 2H RRCID -> 285386 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9977 - 14524

02	34580 X	-0-	-0-	-34580	-0-					Y	-0-	221	1					105
03	35619 X	-0-	-0-	-35619	-0-					Y	-0-							105
04	33870 X	152	-0-	-33718	-0-	150	4	2	9	Y	2							107
05	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-							107
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							107
07	155 X	122	-0-	-33	-0-	6	1	109	3	Y	6							113
						7	9											

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
AMEREDEV OPERATING, LLC //CONT.// 019802
ANTELOPE WELL #: 1H RRCID -> 285419 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11400 - 16960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56672 X	99	-0-	-56573	-0-	81	4	18	9	N	16	185	1			225
03	55211 X	340	-0-	-54871	-0-	326	4	14	9	N	13					238
04	45690 X	150	-0-	-45540	-0-	136	4	14	9	N	13					251
05	1829 X	125	-0-	-1704	-0-	125	4			N	-0-					251
06	330 X	107	-0-	-223	-0-	92	4	15	9	N	14					265
07	341 X	42	-0-	-299	-0-	2	1	33	3	Y	6					271
						7	9									

TIGER WELL #: 3H RRCID -> 286849 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11400 - 19034

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	DLQ G-10	20	-0-	20	20	2	1	18	3	Y	-0-					23
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					23
05	DLQ G-10	141	-0-	141	161	2	1	81	3	Y	12					35
						45	4	13	9							
06	213 X	52	-0-	-161	-0-	48	4	4	9	Y	4					39
*07	90 X	90	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	7					46
						8	9									

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254

ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9790 - 13000

02	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1027	2	966	9	N	878	728	1	1	8	1219
03	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	734	2	492	9	N	447	740	1	2	8	924
04	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1469	2	322	9	N	293	540	1	2	8	675
05	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	1361	2	838	9	N	762	542	1	4	8	891
06	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	242	2	1069	9	N	972	728	1			1135
*07	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	1507	2	2295	9	N	2086	2384	1	3	8	834

BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

02	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	1983	2	744	9	N	676	729	1	2	8	360
03	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	914	2	598	9	N	544	548	1	1	8	355
04	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	771	2	472	9	N	429	322	1	1	8	461
05	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	742	2	911	9	N	828	726	1	2	8	561
06	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	45	2	1678	9	N	1525	1418	1			668
*07	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	648	2	833	9	N	757	1051	1	2	8	372

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 267184 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 3H RRCID -> 267187 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8763 - 12308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 2H RRCID -> 267199 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONNETHEAD 53-2-15 WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 4H RRCID -> 267625 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8358 - 12097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 269053 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 2H RRCID -> 270691 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8830 - 13004

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 6H RRCID -> 270700 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 13140

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 5H RRCID -> 270702 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 270730 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 9H RRCID -> 270758 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 6H RRCID -> 270759 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 4H RRCID -> 270760 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 1H RRCID -> 270761 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 2H RRCID -> 271380 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8882 - 12637

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 9H RRCID -> 271544 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 5H RRCID -> 271631 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 8H RRCID -> 271657 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 1H RRCID -> 271673 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 4H RRCID -> 271917 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8853 - 12950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 4H RRCID -> 272584 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8940 - 12894

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 272587 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8825 - 12891

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 9H RRCID -> 272588 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8840 - 13188

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 6H RRCID -> 272589 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9215 - 12936

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272619 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-34 UNIT WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 4HN RRCID -> 273932 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8781 - 13010

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 6HN RRCID -> 273933 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8910 - 12960

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 6HN RRCID -> 273934 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 9HN RRCID -> 273938 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9461 - 13421

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THRESHER 54-1-19 WELL #: 9HN RRCID -> 273939 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9464 - 14228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 4HR RRCID -> 274553 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9745 - 13466

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HN RRCID -> 274554 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9081 - 15815

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 6HN RRCID -> 275080 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8713 - 12907

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SILVERTIP 76-24 WELL #: 9HN RRCID -> 275540 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9683 - 13593

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103

HAMMERHEAD 54-2-1 WELL #: 9HN RRCID -> 275697 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9021 - 13321

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99

THRESHER 54-1-19 WELL #: 4HN RRCID -> 275879 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9046 - 13806

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 3HS RRCID -> 275880 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 13582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 1HN RRCID -> 275881 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 9HS RRCID -> 276049 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9281 - 13727

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 6HS RRCID -> 276059 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 9HN RRCID -> 276200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 1HS RRCID -> 276544 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 4HN RRCID -> 276606 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THRESHER 55-1-23 WELL #: 1HN RRCID -> 277135 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9332 - 13141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 4HS RRCID -> 277207 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8718 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 5HN RRCID -> 277605 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9466 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLSON 34-191 WELL #: 1H RRCID -> 277946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11548 - 14855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HS RRCID -> 278905 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEARTOOTH 54-1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279236 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10735 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	10277	2	81	4	Y	1566	1558	0	5	8	29
							1723	9									
03	13955	X	13955	-0-	-0-	-0-	11462	2	113	4	Y	2164	2159	0	4	8	30
							2380	9									
04	15464	X	15464	-0-	-0-	-0-	13440	2	96	4	Y	1753	1757	0	10	8	16
							1928	9									
05	16999	X	16999	-0-	-0-	-0-	14914	2	98	4	Y	1806	1790	0	15	8	17
							1987	9									
06	15114	X	15114	-0-	-0-	-0-	13361	2	82	4	Y	1519	1509	0	11	8	16
							1671	9									
*07	17276	X	17276	-0-	-0-	-0-	15135	2	99	4	Y	1856	1826	0	19	8	27
							2042	9									

FOWLER 34-193 WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001

02	7420	X	3397	-0-	-4023	-0-	2503	2	894	9	Y	813	707	1	12	8	292
03	7719	X	1846	-0-	-5873	-0-	1057	2	789	9	Y	717	734	1	3	8	272
04	7050	X	200	-0-	-6850	-0-	200	2			Y	-0-					272
05	6014	X	2522	-0-	-3492	-0-	1958	2	564	9	Y	513	535	1	4	8	246
06	3630	X	3553	-0-	-77	-0-	2179	2	1374	9	Y	1249	1269	1	7	8	219
*07	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	4754	2	1304	9	Y	1185	526	0	534	1	341
													3	8			

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-

MONROE 34-210 WELL #: 2H RRCID -> 280074 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535

02	7504	X	3692	-0-	-3812	-0-	3001	2	691	9	Y	628	626	0	2	8	5
03	7409	X	5134	-0-	-2275	-0-	4023	2	1111	9	Y	1010	1008	0	2	8	5
04	7170	X	6057	-0-	-1113	-0-	4914	2	1143	9	Y	1039	1035	0	4	8	5
05	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	6505	2	1238	9	Y	1125	1121	0	3	8	6
06	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	4089	2	939	9	Y	854	854	0	2	8	4
*07	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	6156	2	1062	9	Y	965	961	0	3	8	5

THRESHER 55-1-5 WELL #: 1H RRCID -> 281140 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436

02	14140	X	8227	-0-	-5913	-0-	6400	3	85	4	N	1584	1492	0	6	8	570
							1742	9									
03	15655	X	12892	-0-	-2763	-0-	10188	3	139	4	N	2332	2378	0	45	8	479
							2565	9									
04	13830	X	13333	-0-	-497	-0-	10539	3	142	4	N	2411	2307	0	69	8	514
							2652	9									
05	14426	X	14426	-0-	-0-	-0-	11919	3	131	4	N	2160	1895	0	50	8	729
							2376	9									
06	12480	X	10880	-0-	-1600	-0-	10409	3	61	4	N	373	602	0	23	8	477
							410	9									
*07	30438	X	30438	-0-	-0-	-0-	23498	3	337	4	N	6003	5878	0	111	8	491
							6603	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILVERTIP 76-18 UNIT M WELL #: 1H RRCID -> 282464 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9245 - 18384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	10134	3	3014	9	N	2740	2680	0	60	8	-0-
03	17670	X	17176	-0-	-494	-0-	11364	3	5812	9	N	5284	5183	0	101	8	-0-
04	17100	X	14815	-0-	-2285	-0-	10276	3	4539	9	N	4126	3973	0	153	8	-0-
05	17670	X	12389	-0-	-5281	-0-	9355	3	3034	9	N	2758	2677	0	81	8	-0-
06	16620	X	12101	-0-	-4519	-0-	8442	3	3659	9	N	3326	3182	0	144	8	-0-
07	17174	X	12950	-0-	-4224	-0-	9411	3	3539	9	N	3217	3106	0	111	8	-0-

MONROE 34-172 WELL #: 1H RRCID -> 282630 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783

02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	1346	1308	1	46	8	201
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	825	887	1	39	8	100
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	144	214	1	16	8	14
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	753	2	1637	9	Y	1488	1362	1	14	8	126
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	402	2	1999	9	Y	1817	1715	1	3	8	225
*07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	293	2	1839	9	Y	1672	1661	1			236

THRESHER 54-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 284622 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10289 - 14566

02	19345	X	19345	-0-	-0-	-0-	16354	3	2991	9	N	2719	2705	0	14	8	-0-
03	17608	X	14350	-0-	-3258	-0-	10142	3	4208	9	N	3825	3805	0	20	8	-0-
04	16350	X	9677	-0-	-6673	-0-	7130	3	2547	9	N	2315	2282	0	33	8	-0-
05	21421	X	13017	-0-	-8404	-0-	9154	3	3863	9	N	3512	3493	0	19	8	-0-
06	20730	X	11539	-0-	-9191	-0-	8275	3	3264	9	N	2967	2938	0	29	8	-0-
07	21421	X	12576	-0-	-8845	-0-	9069	3	3507	9	N	3188	3168	0	20	8	-0-

BLACKTIP 1-42 WELL #: 1H RRCID -> 285945 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11964 - 15110

02	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	4988	3	23	9	N	21	11	8			270
03	18875	X	18875	-0-	-0-	-0-	18316	3	559	9	N	508	372	1	91	8	315
04	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	7766	3	252	9	N	229	155	1	22	8	367
05	7657	X	1730	-0-	-5927	-0-	1523	3	207	9	N	188	366	1	5	8	184
06	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-					184
07	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					184

KIMBELL 34-194 WELL #: 1H RRCID -> 290296 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11422 - 14865

02	18984	X	2007	-0-	-16977	-0-	1475	2	532	9	N	484	559	1	18	8	196
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	2528	2	805	9	N	732	743	1	21	8	164
04	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	1843	2	861	9	N	783	555	1	27	8	365
05	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1508	2	286	9	N	260	373	1	9	8	243
06	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1331	2	450	9	N	409	369	1	12	8	271
*07	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	1682	2	717	9	N	652	555	1	13	8	355

BOB COUCH 3-10 WELL #: 1H RRCID -> 290770 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11423 - 16029

02	32256	X	5968	-0-	-26288	-0-	4470	3	71	4	N	1297	1260	1	67	8	211
							1427	9									
03	35712	X	5829	-0-	-29883	-0-	4901	3	55	4	N	794	896	1	2	8	107
							873	9									
04	34560	X	9217	-0-	-25343	-0-	7327	3	113	4	N	1615	1307	1	76	8	339
							1777	9									
05	35712	X	8863	-0-	-26849	-0-	7470	3	94	4	N	1181	1267	1	13	8	240
							1299	9									
06	34560	X	6949	-0-	-27611	-0-	5667	3	71	4	N	1101	1103	1	4	8	234
							1211	9									
07	9517	X	6274	-0-	-3243	-0-	4699	3	86	4	N	1354	1279	1	19	8	290
							1489	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
OLSON 34-191 WELL #: 2H RRCID -> 290815 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11319 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1282	2	430	9	Y	391	390	0	1	8	3
03	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1331	2	517	9	Y	470	470	0	1	8	2
04	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	1470	2	548	9	Y	498	496	0	2	8	2
05	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	1484	2	557	9	Y	506	504	0	1	8	3
06	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1475	2	502	9	Y	456	456	0	1	8	2
*07	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	1538	2	550	9	Y	500	498	0	1	8	3

ZPZ 34-211 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290914 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11345 - 15307

*02	865	X	865	-0-	-0-	-0-	520	2	345	9	Y	314	311	0	1	8	2
*03	322	X	322	-0-	-0-	-0-	109	2	213	9	Y	194	195	0			1
*04	456	X	456	-0-	-0-	-0-	229	2	227	9	Y	206	206	0			1
*05	379	X	379	-0-	-0-	-0-	271	2	108	9	Y	98	98	0			1
*06	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	795	2	288	9	Y	262	261	0	1	8	1
*07	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	840	2	250	9	Y	227	226	0	1	8	1

APACHE CORPORATION 027200
NAVAJO WELL #: 601H RRCID -> 287285 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8715 - 13095

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PELICAN UNIT WELL #: S106H RRCID -> 289127 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 10218 PERF.10459 - 15159

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	46	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OSPREY STATE UNIT WELL #: S200H RRCID -> 289293 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10626 - 16548

02	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	829	1	484	4	Y	617	603	0			62
							679	9									
03	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	1346	1	511	4	Y	1375	1361	0			76
							1513	9									
04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	1090	1	1309	4	Y	1124	1142	0			58
							1236	9									
05	4123	X	2215	-0-	-1908	-0-	1085	1	185	4	Y	859	877	0			40
							945	9									
06	3270	X	3231	-0-	-39	-0-	1128	1	1425	4	Y	616	620	0			36
							678	9									
07	3751	X	3025	-0-	-726	-0-	1475	1	575	3	Y	654	636	0			54
							256	4	719	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: S200H RRCID -> 289329 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10663 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		5556	-0-	5556	5556	444	1	4300	3	Y	503	498	0			68
							259	4	553	9							
03	13250	X	7694	-0-	-5556	-0-	626	1	6226	3	Y	550	593	0			25
							237	4	605	9							
04	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	577	1	7512	3	Y	494	497	0			22
							26	4	543	9							
05	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	597	1	9172	3	Y	666	646	0			42
							1	4	733	9							
06	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	629	1	7884	3	Y	606	607	0			41
							667	9									
*07	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	734	1	6930	3	Y	699	685	0			55
							1	4	769	9							

OSPREY STATE UNIT WELL #: S302H RRCID -> 289330 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10619 - 17245

02	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	433	1	253	4	Y	743	725	0			75
							817	9									
03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	902	1	531	3	Y	1319	1321	0			73
							342	4	1451	9							
04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	764	1	919	4	Y	1087	1103	0			57
							1196	9									
05	9765	X	4751	-0-	-5014	-0-	812	1	2476	3	Y	1204	1205	0			56
							139	4	1324	9							
06	5730	X	5058	-0-	-672	-0-	867	1	1835	3	Y	1145	1134	0			67
							1096	4	1260	9							
*07	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	1152	1	6356	3	Y	1219	1184	0			102
							200	4	1341	9							

CONDOR WELL #: S209H RRCID -> 289333 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9947 PERF.10294 - 14450

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S 2H RRCID -> 289336 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9729 - 16168

02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	467	1	1169	3	Y	815	804	0			63
							272	4	897	9							
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	590	1	1478	3	Y	1131	1163	0			31
							224	4	1244	9							
04	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	507	1	1654	3	Y	1055	1039	0			47
							107	4	1161	9							
05	5115	X	481	-0-	-4634	-0-	68	1	288	3	Y	113	154	0			6
							1	4	124	9							
06	4950	X	3639	-0-	-1311	-0-	81	1	2677	3	Y	790	745	0			51
							12	4	869	9							
*07	23416	X	23416	-0-	-0-	-0-	601	1	18361	3	Y	4039	3923	0			167
							11	4	4443	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S201H RRCID -> 289377 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10732 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		8085	-0-	8085	8085	663	1	5125	3	Y	1736	1712	0			134
							387	4	1910	9							
03	19290	X	11205	-0-	-8085	-0-	957	1	7190	3	Y	2450	2517	0			67
							363	4	2695	9							
04	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	818	1	7145	3	Y	2188	2157	0			98
							178	4	2407	9							
05	13113	X	9975	-0-	-3138	-0-	785	1	6759	3	Y	2202	2181	0			119
							9	4	2422	9							
06	12690	X	10634	-0-	-2056	-0-	884	1	7257	3	Y	2151	2130	0			140
							127	4	2366	9							
*07	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	1128	1	10162	3	Y	2197	2246	0			91
							19	4	2417	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S202H RRCID -> 289383 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10900 - 18043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		15021	-0-	15021	15021	985	1	12207	3	Y	1140	1126	0			88
							575	4	1254	9							
03	36634	X	21613	-0-	-15021	-0-	1248	1	18151	3	Y	1583	1628	0			43
							473	4	1741	9							
04	19564	X	19564	-0-	-0-	-0-	999	1	16694	3	Y	1495	1471	0			67
							226	4	1645	9							
05	8215	X	6995	-0-	-1220	-0-	662	1	4834	3	Y	1355	1349	0			73
							8	4	1491	9							
06	7950	X	5032	-0-	-2918	-0-	663	1	3085	3	Y	1081	1084	0			70
							95	4	1189	9							
07	8215	X	4463	-0-	-3752	-0-	772	1	2305	3	Y	1248	1266	0			52
							13	4	1373	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: S262H RRCID -> 289390 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10770 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4887	-0-	4887	4887	562	1	2674	3	Y	1203	1195	0			123
							328	4	1323	9							
03	12560	X	7673	-0-	-4887	-0-	811	1	4747	3	Y	1643	1695	0			71
							308	4	1807	9							
04	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	681	1	4732	3	Y	1619	1598	0			92
							8	4	1781	9							
05	7409	X	6285	-0-	-1124	-0-	638	1	3867	3	Y	1617	1641	0			68
							1	4	1779	9							
06	7440	X	3922	-0-	-3518	-0-	625	1	1647	3	Y	1500	1444	0			124
							1650	9									
07	7688	X	3502	-0-	-4186	-0-	729	1	961	3	Y	1646	1635	0			135
							1	4	1811	9							

CHAPARRAL 89 WELL #: S151H RRCID -> 289816 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10587 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	586	1	5812	3	Y	255	259	0			32
							342	4	281	9							
03	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	761	1	8893	3	Y	497	469	0			60
							289	4	547	9							
04	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	602	1	7716	3	Y	473	473	0			60
							113	4	520	9							
05	12183	X	8512	-0-	-3671	-0-	547	1	7518	3	Y	405	425	0			40
							1	4	446	9							
06	11070	X	6239	-0-	-4831	-0-	558	1	5320	3	Y	328	328	0			40
							361	9									
07	10478	X	6416	-0-	-4062	-0-	673	1	5340	3	Y	365	350	0			55
							1	4	402	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY 085408
STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 2H RRCID -> 271674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					Y	-0-					2
*10	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	-0-					2
*11	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					Y	-0-					2
*12	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					2
*01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					2
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: B208H RRCID -> 289929 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8904 - 16398

02	231708	X	231708	-0-	-0-	-0-	1324	1	169196	3	Y	47742	47614	0			1035
							8672	4	52516	9							
*03	280316	X	280316	-0-	-0-	-0-	687	1	189927	3	Y	80838	40450	0	40605	1	818
							780	4	88922	9							
04	197383	X	197383	-0-	-0-	-0-	601	1	160349	3	Y	32112	32113	0			817
							1110	4	35323	9							
05	121148	X	82777	-0-	-38371	-0-	300	1	64271	3	Y	15440	15626	0			631
							1222	4	16984	9							
06	117240	X	199	-0-	-117041	-0-	1	1	121	3	Y	69	698	0			2
							1	4	76	9							
07	121148	X	3954	-0-	-117194	-0-	25	1	3397	3	Y	450	434	0			18
							37	4	495	9							

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2003H RRCID -> 277724 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7059 - 11825

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					249
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					249
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					249
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					249
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					249
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					249

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2803H RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					108
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					108
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					108
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					108
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					108
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					108

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3003H RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					231
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					231
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					231
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					231
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					231
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					231

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1803H RRCID -> 278553 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					553
03	768	X	768	-0-	-0-	-0-	110	1	658	9	N	598	357	1			794
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					794
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					794
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					794
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					794

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3403H RRCID -> 278574 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3405H RRCID -> 278612 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF. 7442 - 11735

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1402H RRCID -> 278644 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1602H RRCID -> 278645 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 202H RRCID -> 278891 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7972 - 13045

02	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	4772	2	673	9	N	612	909	1			463
03	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	40	1	5096	2	N	1014	559	1			918
							1115	9									
04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					918
05	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					918
06	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					918
07	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					918

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0011SB RRCID -> 288263 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8428 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					N	19	20	0			-0-
03	5766	X	202	-0-	-5564	-0-	24	2	178	9	N	162	161	0			1
04	5580	X	283	-0-	-5297	-0-	4	1	159	2	N	109	109	0			1
							120	9									
05	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	316	1	8800	2	N	94	94	0			1
							1	4	103	9							
*06	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	94	1	2612	2	N	72	73	0			-0-
							79	9									
*07	566	X	566	-0-	-0-	-0-	17	1	499	2	N	45	45	0			-0-
							50	9									

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0013TB RRCID -> 288521 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7710 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	137676	X	131726	-0-	-5950	-0-	3626	1	114894	2	N	12005	11994	0			141
							13206	9									
03	200738	X	200738	-0-	-0-	-0-	2565	1	181585	2	N	15080	15133	0			88
							16588	9									
04	188331	X	188331	-0-	-0-	-0-	4662	1	170532	2	N	11943	11947	0			84
							13137	9									
05	166818	X	166818	-0-	-0-	-0-	4573	1	150843	2	N	10365	10365	0			84
							11402	9									
06	158206	X	158206	-0-	-0-	-0-	5418	1	142577	2	N	9283	9294	0			73
							10211	9									
*07	156255	X	156255	-0-	-0-	-0-	4104	1	142764	2	N	8534	8506	0			101
							9387	9									

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0016SB RRCID -> 288557 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8541 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	64372	X	25127	-0-	-39245	-0-	691	1	20392	2	N	3583	3556	0			50
							103	4	3941	9							
03	53692	X	7327	-0-	-46365	-0-	206	1	5945	2	N	1060	1103	0			7
							10	4	1166	9							
04	26760	X	1450	-0-	-25310	-0-	41	1	1266	2	N	130	136	0			1
							143	9									
05	27807	X	1146	-0-	-26661	-0-	35	1	892	2	N	199	198	0			2
							219	9									
*06	26910	X	1227	-0-	-25683	-0-	38	1	1000	2	N	172	173	0			1
							189	9									
07	27807	X	270	-0-	-27537	-0-	4	2	266	9	N	242	241	0			2

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0221TB RRCID -> 289232 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8207 - 18978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57204 X	40502	-0-	-16702	-0-	502	1	31804	2	Y	7349	7359	0			65
						112	4	8084	9							
03	56569 X	56569	-0-	-0-	-0-	745	1	46856	2	Y	8132	8132	0			65
						23	4	8945	9							
*04	68670 X	49562	-0-	-19108	-0-	675	1	41182	2	Y	6986	6985	0			66
						20	4	7685	9							
05	70959 X	44259	-0-	-26700	-0-	692	1	37002	2	Y	5946	5955	0			57
						24	4	6541	9							
06	68670 X	40510	-0-	-28160	-0-	582	1	33183	2	Y	6114	6095	0			76
						20	4	6725	9							
07	56575 X	31450	-0-	-25125	-0-	416	1	25586	2	Y	4911	4933	0			54
						46	4	5402	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0024TB RRCID -> 289586 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9054 - 19305

02	69860 X	30914	-0-	-38946	-0-	864	1	25496	2	N	4023	4031	0			51
						129	4	4425	9							
03	77345 X	56673	-0-	-20672	-0-	1753	1	49770	2	N	4598	4611	0			38
						92	4	5058	9							
04	66120 X	40400	-0-	-25720	-0-	1190	1	34373	2	N	4385	4379	0			44
						13	4	4824	9							
05	62713 X	25850	-0-	-36863	-0-	798	1	22169	2	N	2618	2629	0			33
						3	4	2880	9							
*06	54900 X	35297	-0-	-19603	-0-	1120	1	30158	2	N	3646	3613	0			66
						8	4	4011	9							
07	56730 X	40839	-0-	-15891	-0-	1233	1	35385	2	N	3831	3839	0			58
						7	4	4214	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0032TB RRCID -> 289701 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9410 - 19622

02	54124 X	37627	-0-	-16497	-0-	1066	1	31418	2	N	4530	4540	0			57
						160	4	4983	9							
03	59923 X	45353	-0-	-14570	-0-	1328	1	37796	2	N	5598	5609	0			46
						71	4	6158	9							
04	57990 X	42492	-0-	-15498	-0-	1247	1	36005	2	N	4752	4750	0			48
						13	4	5227	9							
05	52855 X	37735	-0-	-15120	-0-	1072	1	29674	2	N	6350	6319	0			79
						4	4	6985	9							
*06	51150 X	39467	-0-	-11683	-0-	1245	1	33568	2	N	4222	4225	0			76
						10	4	4644	9							
*07	46011 X	46011	-0-	-0-	-0-	1374	1	39442	2	N	4715	4719	0			72
						8	4	5187	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0034TB RRCID -> 289714 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 9534 - 19746

02	40208 X	21620	-0-	-18588	-0-	542	1	15989	2	N	4554	4563	0			57
						80	4	5009	9							
03	44516 X	42080	-0-	-2436	-0-	1189	1	33778	2	N	6410	6414	0			53
						62	4	7051	9							
04	43080 X	37923	-0-	-5157	-0-	1062	1	30748	2	N	5546	5543	0			56
						12	4	6101	9							
05	40982 X	34336	-0-	-6646	-0-	968	1	26865	2	N	5908	5890	0			74
						4	4	6499	9							
*06	40770 X	39124	-0-	-1646	-0-	1172	1	31623	2	N	5745	5715	0			104
						9	4	6320	9							
07	42129 X	38777	-0-	-3352	-0-	1103	1	31573	2	N	5542	5562	0			84
						5	4	6096	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0023TB RRCID -> 289780 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7690 - 18541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	126896	X	-0-	-0-	-126896	-0-					Y	636	699	0			7
03	140492	X	105679	-0-	-34813	-0-	1251	1	88532	2	Y	14451	14374	0			84
							15896	9									
04	159267	X	159267	-0-	-0-	-0-	3814	1	139517	2	Y	14487	14469	0			102
							15936	9									
05	153033	X	153033	-0-	-0-	-0-	4128	1	136139	2	Y	11605	11613	0			94
							12766	9									
06	140625	X	140625	-0-	-0-	-0-	4777	1	125680	2	Y	9244	9266	0			72
							10168	9									
*07	142427	X	142427	-0-	-0-	-0-	3715	1	129301	2	Y	8555	8525	0			102
							9411	9									

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0024TB RRCID -> 289787 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 9512 - 19589

02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	38874	X	-0-	-0-	-38874	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0022TB RRCID -> 289795 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 9306 - 19382

02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	36363	X	-0-	-0-	-36363	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0022TB RRCID -> 290076 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9200 - 19468

02	72660	X	54834	-0-	-17826	-0-	1505	1	44470	2	N	7848	7847	0			99
							226	4	8633	9							
03	91864	X	91864	-0-	-0-	-0-	2544	1	72381	2	N	15277	15251	0			125
							134	4	16805	9							
04	75870	X	51926	-0-	-23944	-0-	1435	1	41495	2	N	8163	8206	0			82
							17	4	8979	9							
05	67735	X	26432	-0-	-41303	-0-	757	1	21019	2	N	4230	4259	0			53
							3	4	4653	9							
*06	77850	X	47377	-0-	-30473	-0-	1421	1	38299	2	N	6951	6878	0			126
							11	4	7646	9							
07	80445	X	50169	-0-	-30276	-0-	1432	1	40931	2	N	7088	7106	0			108
							9	4	7797	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0142SB RRCID -> 290155 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7334 - 18208

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		26595	-0-	26595	26595	356	1	22395	2	Y	3484	3445	0			39
							12	4	3832	9							
*04	79759	X	53164	-0-	-26595	-0-	661	1	40582	2	Y	10819	10793	0			65
							20	4	11901	9							
05	52173	X	51628	-0-	-545	-0-	740	1	39461	2	Y	10362	10340	0			87
							29	4	11398	9							
06	72661	X	72661	-0-	-0-	-0-	1053	1	59781	2	Y	10720	10760	0			47
							35	4	11792	9							
*07	63633	X	63633	-0-	-0-	-0-	845	1	51739	2	Y	9959	9973	0			33
							94	4	10955	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0147SB RRCID -> 290157 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7564 - 18438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		13763	-0-	13763	13763	184	1	11384	2	Y	1989	1967	0			22
							7	4	2188	9							
*04	63183	X	49420	-0-	-13763	-0-	620	1	37764	2	Y	10016	9978	0			60
							18	4	11018	9							
05	51210	X	51210	-0-	-0-	-0-	726	1	38647	2	Y	10736	10706	0			90
							27	4	11810	9							
06	80585	X	80585	-0-	-0-	-0-	1178	1	66932	2	Y	11305	11345	0			50
							39	4	12436	9							
*07	70678	X	70678	-0-	-0-	-0-	956	1	58437	2	Y	10164	10181	0			33
							105	4	11180	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0145TB RRCID -> 290204 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8829 - 19712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		51265	-0-	51265	94099	593	1	37324	2	Y	12016	12016	0			61
							130	4	13218	9							
03	SHUT IN		31036	-0-	31036	125135	401	1	25243	2	Y	4890	4896	0			55
							13	4	5379	9							
*04	197204	X	72069	-0-	-125135	-0-	863	1	52681	2	Y	16817	16771	0			101
							26	4	18499	9							
05	59210	X	33771	-0-	-25439	-0-	393	1	21005	2	Y	11234	11241	0			94
							16	4	12357	9							
06	54660	X	24278	-0-	-30382	-0-	296	1	16901	2	Y	6428	6494	0			28
							10	4	7071	9							
*07	100263	X	100263	-0-	-0-	-0-	1138	1	69737	2	Y	26601	26542	0			87
							127	4	29261	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0135TB RRCID -> 290474 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 8127 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1042SB RRCID -> 290547 COMPL. DATE 07/11/2020 TOTAL DEPTH 6853 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1043SB RRCID -> 290554 COMPL. DATE 07/04/2020 TOTAL DEPTH 7427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1032SB RRCID -> 290689 COMPL. DATE 08/07/2020 TOTAL DEPTH 7368 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1031SB RRCID -> 290718 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 7356 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1041SB RRCID -> 290721 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 7368 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0025TB RRCID -> 290811 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 9102 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0022TB RRCID -> 290880 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 8781 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0025TB RRCID -> 291109 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0022TB RRCID -> 291139 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. 153438
DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6440	X	3148	-0-	-3292	-0-	2861	3	112	4	N	159	265	0	2	8	162
							175	9									
03	7130	X	6475	-0-	-655	-0-	29	1	6058	3	N	353	427	0	1	8	87
							388	9									
04	6900	X	4254	-0-	-2646	-0-	3987	3	267	9	N	243	214	0	2	8	114
05	7006	X	5127	-0-	-1879	-0-	4720	3	407	9	N	370	374	0	4	8	106
06	6450	X	4638	-0-	-1812	-0-	1	1	4281	3	N	324	293	0	2	8	135
							356	9									
07	6479	X	5049	-0-	-1430	-0-	251	1	4425	3	N	310	330	0	1	8	114
							32	4	341	9							

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271630 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618

02	5320	X	4413	-0-	-907	-0-	26	1	3944	3	N	403	188	1	2	8	288
							443	9									
03	5828	X	4865	-0-	-963	-0-	14	1	4523	3	N	298	378	1	1	8	207
							328	9									
04	5640	X	4900	-0-	-740	-0-	24	1	4309	3	N	515	558	1	2	8	162
							567	9									
05	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	49	1	5130	3	N	612	559	1	3	8	212
							673	9									
06	5160	X	4947	-0-	-213	-0-	31	1	4417	3	N	454	555	1	2	8	109
							499	9									
07	5053	X	4717	-0-	-336	-0-	16	1	4328	3	N	339	184	1	1	8	263
							373	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271643 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907

02	77380	X	8055	-0-	-69325	-0-	7419	3	3	4	Y	575	564	1	1	8	127
							633	9									
03	12338	X	12154	-0-	-184	-0-	11139	3	1	4	Y	922	906	1			143
							1014	9									
04	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	13650	3	4	4	Y	1178	1124	1			197
							1296	9									
05	13494	X	13494	-0-	-0-	-0-	12352	3	7	4	Y	1032	1060	1	1	8	168
							1135	9									
06	11760	X	10709	-0-	-1051	-0-	9914	3	1	4	Y	722	679	1			211
							794	9									
07	15438	X	13237	-0-	-2201	-0-	12097	3	1140	9	Y	1036	1061	1			186

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 3H RRCID -> 272144 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778

02	93514	X	8466	-0-	-85048	-0-	8087	3	3	4	Y	342	336	1	1	8	75
							376	9									
03	17670	X	11315	-0-	-6355	-0-	10995	3	1	4	Y	290	320	1			45
							319	9									
04	17100	X	9931	-0-	-7169	-0-	9591	3	3	4	Y	306	299	1	1	8	51
							337	9									
05	12896	X	10191	-0-	-2705	-0-	9903	3	6	4	Y	256	265	1	1	8	41
							282	9									
06	11970	X	9804	-0-	-2166	-0-	9604	3	1	4	Y	181	169	1			53
							199	9									
07	11315	X	10241	-0-	-1074	-0-	10030	3	211	9	Y	192	210	1			35

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 2H RRCID -> 276511 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
RUBY NORTH UNIT 1-39 WELL #: 4H RRCID -> 286901 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9708 - 19488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	38357	-0-	38357	38357	34661	3	3696	9	Y	3360	3402	0	7	8	105
03	DLQ G-10	57990	-0-	57990	96347	52295	3	5695	9	Y	5177	5034	0	19	8	229
04	DLQ G-10	56036	-0-	56036	152383	50928	3	5108	9	Y	4644	4734	0	8	8	131
05	DLQ G-10	57502	-0-	57502	209885	52050	3	5452	9	Y	4956	4951	0	27	8	109
06	258041 X	48156	-0-	-209885	-0-	43496	3	4660	9	Y	4236	4069	0	26	8	250
*07	47921 X	47921	-0-	-0-	-0-	42631	3	5290	9	Y	4809	4892	0	24	8	143

BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290146 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7654 - 17300

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	861					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	861					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	94154	-0-	94154	95015	66935	3	133	4	Y	24624	24562	0	39	8	23
						27086	9									
05	SHUT IN	217117	-0-	217117	312132	172843	3	505	4	Y	39790	39673	0	106	8	34
						43769	9									
06	14B2 EXT	251941	-0-	251941	564073	216102	3	819	4	Y	31836	31749	0	87	8	34
						35020	9									
*07	795783 X	231710	-0-	-564073	-0-	204491	3	221	4	Y	24544	24472	0	60	8	46
						26998	9									

BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290165 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7506 - 17231

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	205	-0-	205	205	203	3	2	4	N	-0-					-0-
04	SHUT IN	114939	-0-	114939	115144	90287	3	180	4	Y	22247	22164	0	62	8	21
						24472	9									
05	SHUT IN	174389	-0-	174389	289533	150016	3	442	4	Y	21755	21639	0	119	8	18
						23931	9									
06	SHUT IN	185657	-0-	185657	475190	159175	3	606	4	Y	23524	23438	0	79	8	25
						25876	9									
*07	655275 X	180085	-0-	-475190	-0-	161132	3	176	4	Y	17070	17009	0	54	8	32
						18777	9									

BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290210 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7671 - 17424

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	90594	-0-	90594	90594	67439	3	134	4	Y	20928	20854	0	54	8	20
						23021	9									
05	14B2 EXT	200339	-0-	200339	290933	163780	3	486	4	Y	32794	32786	0			28
						36073	9									
06	14B2 EXT	208514	-0-	208514	499447	179694	3	685	4	Y	25577	25577	0			28
						28135	9									
*07	682625 X	183178	-0-	-499447	-0-	161632	3	180	4	Y	19424	19416	0			36
						21366	9									

COG OPERATING LLC 166150
BACKSWING STATE WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050

02	11228 X	8368	-0-	-2860	-0-	329	1	7775	3	Y	240	210	1			304
						264	9									
03	12585 X	12585	-0-	-0-	-0-	836	1	11046	3	Y	639	503	1			440
						703	9									
04	10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	781	1	9390	3	Y	629	544	1			525
						692	9									
05	12511 X	12511	-0-	-0-	-0-	785	1	11253	3	Y	430	533	1			422
						473	9									
06	12030 X	11691	-0-	-339	-0-	636	1	10769	3	Y	260	369	1			313
						286	9									
*07	12522 X	12522	-0-	-0-	-0-	791	1	11443	3	Y	262	410	1			165
						288	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GLENN WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6832	X	3315	-0-	-3517	-0-	44	1	1841	3	Y	1300	866	1			926
							1430	9									
03	7564	X	6377	-0-	-1187	-0-	60	1	3918	3	Y	2181	2617	1			490
							2399	9									
04	7320	X	6710	-0-	-610	-0-	60	1	4471	3	Y	1981	1764	1			707
							2179	9									
05	7564	X	4373	-0-	-3191	-0-	54	1	2641	3	Y	1525	1307	1			925
							1678	9									
06	7320	X	4504	-0-	-2816	-0-	60	1	2436	3	Y	1825	2115	1			635
							2008	9									
07	6944	X	3921	-0-	-3023	-0-	90	1	1925	3	Y	1733	1333	1			1035
							1906	9									

CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688

02	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	42	1	5386	3	N	672	475	1			863
							739	9									
03	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	62	1	5364	3	N	770	835	1			798
							847	9									
04	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	60	1	4743	3	N	529	904	1			423
							582	9									
05	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	62	1	5025	3	N	650	467	1			606
							715	9									
06	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	60	1	4954	3	N	560	452	1			714
							616	9									
*07	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	48	1	4843	3	N	549	850	1			413
							604	9									

ARMSTRONG N STATE UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556

02	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	540	1	5769	3	N	11					575
							12	9									
03	3968	X	1451	-0-	-2517	-0-	288	1	1163	3	N	-0-					575
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					575
05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					575
06	4980	X	294	-0-	-4686	-0-	292	3	2	9	N	2					577
07	5146	X	4	-0-	-5142	-0-	4	3			N	-0-					577

CAPTAIN CALL WELL #: 404H RRCID -> 276248 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415

02	20104	X	19998	-0-	-106	-0-	786	1	18446	3	Y	696	785	0			251
							766	9									
03	25844	X	25844	-0-	-0-	-0-	1490	1	22818	3	Y	1396	1280	0			367
							1536	9									
04	25383	X	25383	-0-	-0-	-0-	1405	1	22309	3	Y	1517	1482	0			402
							1669	9									
05	24995	X	24995	-0-	-0-	-0-	1400	1	22591	3	Y	913	1152	0			163
							1004	9									
06	25818	X	25818	-0-	-0-	-0-	1373	1	23035	3	Y	1282	1170	0			275
							1410	9									
*07	27789	X	27789	-0-	-0-	-0-	1412	1	24704	3	Y	1521	1454	0			342
							1673	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					Y	-0-					418
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					418
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	418	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	14	1	941	3	Y	1007	762	1			245
							1108	9									
*07	3100	N	4831	-0-	1731	1731	31	1	3161	3	Y	1490	1347	1			388
							1639	9									

DEETS WELL #: 603H RRCID -> 277241 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320

02	T. A.		2557	-0-	2557	2557	195	1	2287	3	Y	68	106	0			35
							75	9									
03	T. A.		4168	-0-	4168	6725	367	1	3683	3	Y	107	111	0			31
							118	9									
04	T. A.		9120	-0-	9120	15845	717	1	7999	3	Y	367	332	0			66
							404	9									
05	T. A.		11176	-0-	11176	27021	858	1	9827	3	Y	446	389	0			123
							491	9									
06	36388	X	9367	-0-	-27021	-0-	797	1	8150	3	Y	382	402	0			103
							420	9									
*07	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	790	1	7647	3	Y	281	299	0			85
							309	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335

02	11592	X	7405	-0-	-4187	-0-	279	1	6547	3	Y	526	604	0			211
							579	9									
03	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	839	1	12839	3	Y	605	623	0			193
							666	9									
04	15886	X	15886	-0-	-0-	-0-	860	1	13660	3	Y	1242	1116	0			319
							1366	9									
05	16502	X	16502	-0-	-0-	-0-	883	1	14246	3	Y	1248	1355	0			212
							1373	9									
06	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	755	1	12660	3	Y	642	679	0			175
							706	9									
*07	14935	X	14935	-0-	-0-	-0-	765	1	13378	3	Y	720	733	0			162
							792	9									

DEETS WELL #: 604H RRCID -> 277272 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149

02	T. A.		10394	-0-	10394	10394	767	1	9000	3	Y	570	570	0			189
							627	9									
03	T. A.		16927	-0-	16927	27321	1446	1	14493	3	Y	898	845	0			242
							988	9									
04	T. A.		14069	-0-	14069	41390	1092	1	12194	3	Y	712	796	0			158
							783	9									
05	T. A.		15286	-0-	15286	56676	1189	1	13621	3	Y	433	449	0			142
							476	9									
06	69183	X	12507	-0-	-56676	-0-	1077	1	11013	3	Y	379	414	0			107
							417	9									
*07	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	1092	1	10581	3	Y	281	303	0			85
							309	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BACKSWING STATE WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14028	X	9763	-0-	-4265	-0-	387	1	9165	3	Y	192	171	1			243
							211	9									
03	15705	X	15705	-0-	-0-	-0-	1086	1	14352	3	Y	243	261	1			225
							267	9									
04	15030	X	14252	-0-	-778	-0-	1079	1	12961	3	Y	193	215	1			203
							212	9									
05	15531	X	15496	-0-	-35	-0-	997	1	14278	3	Y	201	228	1			176
							221	9									
06	15030	X	13334	-0-	-1696	-0-	712	1	12040	3	Y	529	386	1			319
							582	9									
07	15531	X	14252	-0-	-1279	-0-	882	1	12755	3	Y	559	527	1			351
							615	9									

CARPENTER A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587

02	6328	X	23	-0-	-6305	-0-	23	3			N	-0-					306
03	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	56	1	9417	3	N	1014	425	1			895
							1115	9									
04	7110	X	625	-0-	-6485	-0-	14	1	499	3	N	102	856	1			141
							112	9									
05	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	44	1	9598	3	N	1228	923	1			446
							1351	9									
06	8310	X	6256	-0-	-2054	-0-	56	1	5350	3	N	773	928	1			291
							850	9									
07	8587	X	7159	-0-	-1428	-0-	52	1	6131	3	N	887	924	1			254
							976	9									

GRISSOM WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555

02	2072	X	1620	-0-	-452	-0-	32	1	1198	3	Y	341	323	0			80
							15	4	375	9							
03	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	74	1	2744	3	Y	624	638	0			66
							11	4	686	9							
04	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	79	1	2231	3	Y	550	523	0			93
							25	4	605	9							
05	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	134	1	2561	3	Y	299	241	0			151
							3	4	329	9							
06	2220	X	1193	-0-	-1027	-0-	22	1	934	3	Y	203	237	0			117
							14	4	223	9							
07	2294	X	1580	-0-	-714	-0-	48	1	1459	3	Y	57	167	0			7
							10	4	63	9							

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030

02	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	546	1	7041	3	N	321					639
							353	9									
03	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	992	1	11826	3	N	648	871	1			416
							713	9									
04	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	920	1	11568	3	N	648	459	1			605
							713	9									
05	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	992	1	10691	3	N	544	900	1			249
							598	9									
06	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	960	1	9681	3	N	477	444	1			282
							525	9									
*07	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	774	1	10057	3	N	353					635
							388	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER D UNIT WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	X	144	-0-	-1844	-0-	20	1	32	4	N	84					533
							92	9									
03	2201	X	3	-0-	-2198	-0-	3	3			N	-0-					533
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					533
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					533
06	1950	X	19	-0-	-1931	-0-	15	3	4	9	N	4	343	1			194
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					194

CAPTAIN CALL WELL #: 403H RRCID -> 278371 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7818 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	1853	-0-	-639	-0-	67	1	1573	3	Y	194	235	0			75
							213	9									
03	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	154	1	2357	3	Y	404	373	0			106
							444	9									
04	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	135	1	2136	3	Y	418	413	0			111
							460	9									
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	234	1	3783	3	Y	402	449	0			64
							442	9									
06	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	286	1	4799	3	Y	515	469	0			110
							567	9									
*07	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	293	1	5132	3	Y	680	637	0			153
							748	9									

ARMSTRONG STATE WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	476	1	3089	3	N	407	477	1			610
							448	9									
03	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	992	1	2872	3	N	851	915	1			546
							936	9									
04	4710	X	2525	-0-	-2185	-0-	960	1	972	3	N	539	409	1			676
							593	9									
05	4867	X	4697	-0-	-170	-0-	832	1	3293	3	N	520	464	1			732
							572	9									
06	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	435	1	4342	3	N	428	473	1			687
							471	9									
*07	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	700	1	5925	3	N	621	628	1			680
							683	9									

GRISSOM WELL #: 1802H RRCID -> 278427 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 8155 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1410	-0-	1410	1410	13	1	476	3	Y	832	811	0			215
							6	4	915	9							
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1410					Y	1242	1311	0			146
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1410					Y	1226	1155	0			217
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1410					Y	671	538	0	1	8	349
06	T. A.		3619	-0-	3619	5029	61	1	2552	3	Y	881	812	0			418
							37	4	969	9							
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	5029					Y	1680	1901	0			197

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
SHEPARD STATE WELL #: 803H RRCID -> 278497 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	645	1	5307	3	N	1272	1618	1			1110
							1399	9									
03	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	655	1	4412	3	N	1304	1377	1			1037
							1434	9									
04	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	60	1	1887	3	N	428	471	1			994
							471	9									
05	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	62	1	2230	3	N	385	421	1			958
							424	9									
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	86	1	2493	3	N	953	463	1			1448
							1048	9									
*07	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	184	1	5071	3	N	713	756	1			1405
							784	9									

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1003H RRCID -> 278551 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7662 - 11815

02	33936	X	18773	-0-	-15163	-0-	380	1	17954	3	N	399	419	1			729
							439	9									
03	34782	X	33086	-0-	-1696	-0-	962	1	31198	3	N	842	819	1			752
							926	9									
04	32820	X	31235	-0-	-1585	-0-	960	1	29222	3	N	957	1210	1			499
							1053	9									
05	32271	X	25652	-0-	-6619	-0-	902	1	24035	3	N	650					1149
							715	9									
06	32010	X	27384	-0-	-4626	-0-	960	1	25780	3	N	585	1358	1			376
							644	9									
07	33077	X	29015	-0-	-4062	-0-	898	1	27332	3	N	714	465	1			625
							785	9									

SHEPARD A STATE UNIT WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782

02	7364	X	2481	-0-	-4883	-0-	32	1	2299	3	N	82	430	1			176
							60	4	90	9							
03	7936	X	5838	-0-	-2098	-0-	40	1	5545	3	N	230					406
							253	9									
04	7680	X	6407	-0-	-1273	-0-	60	1	5890	3	N	415	467	1			354
							457	9									
05	7936	X	49	-0-	-7887	-0-	6	1	43	3	N	-0-					354
06	7350	X	5	-0-	-7345	-0-	5	3			N	-0-					354
07	6634	X	91	-0-	-6543	-0-	2	4	89	9	N	81					435

LORENA WELL #: 801H RRCID -> 278646 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 12285

02	10668	X	7783	-0-	-2885	-0-	52	1	7562	3	N	154					444
							169	9									
03	11811	X	10889	-0-	-922	-0-	62	1	10567	3	N	236					680
							260	9									
04	11310	X	9484	-0-	-1826	-0-	60	1	9211	3	N	194	431	1			443
							213	9									
05	11563	X	8845	-0-	-2718	-0-	62	1	8631	3	N	138					581
							152	9									
06	10530	X	7994	-0-	-2536	-0-	60	1	7812	3	N	111	442	1			250
							122	9									
07	10881	X	6230	-0-	-4651	-0-	58	1	5992	3	N	164					414
							180	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

LORENA WELL #: 802H RRCID -> 278647 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6524	X	-0-	-0-	-6524	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
03	7223	X	5118	-0-	-2105	-0-	106	1	4728	3	Y	251	184	0			67
							8	4	276	9							
04	3780	X	2179	-0-	-1601	-0-	49	1	1990	3	Y	127	157	0			37
							140	9									
05	3906	X	2889	-0-	-1017	-0-	67	1	2627	3	Y	177	172	0			42
							195	9									
06	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	163	1	7381	3	Y	555	466	0			131
							1	4	611	9							
*07	23362	X	23362	-0-	-0-	-0-	346	1	20893	3	Y	1907	1678	0			360
							25	4	2098	9							

MITCHELL WELL #: 801H RRCID -> 278648 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325

02	3388	X	-0-	-0-	-3388	-0-					N	-0-	375	1			256
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					256
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					256
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					256
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	11					267
*07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					267

ALDRIN STATE WELL #: 2801H RRCID -> 278649 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8247 - 12220

02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					185
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					185
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					185
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185	1			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2021

LORENA WELL #: 803H RRCID -> 278650 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730

02	4396	X	3650	-0-	-746	-0-	71	1	3090	3	Y	148	116	0			49
							326	4	163	9							
03	4867	X	4239	-0-	-628	-0-	87	1	3871	3	Y	249	220	0			78
							7	4	274	9							
04	4710	X	4047	-0-	-663	-0-	94	1	3795	3	Y	144	182	0			40
							158	9									
05	4867	X	4458	-0-	-409	-0-	104	1	4077	3	Y	252	238	0			54
							277	9									
06	4110	X	2979	-0-	-1131	-0-	58	1	2616	3	Y	277	260	0			71
							305	9									
07	4247	X	3242	-0-	-1005	-0-	48	1	2920	3	Y	246	271	0			46
							3	4	271	9							

WETHERBEE WELL #: 401H RRCID -> 278651 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 13350

02	4368	X	-0-	-0-	-4368	-0-					Y	-0-					-0-
03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	3					3
04	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	32	1	5789	3	Y	1929	1380	1			552
							2122	9									
05	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	62	1	4027	3	Y	1150	938	1			764
							1265	9									
06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	46	1	3006	3	Y	601	1033	1			332
							661	9									
07	4836	X	3427	-0-	-1409	-0-	27	1	2708	3	Y	629	797	1			164
							692	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DEETS WELL #: 601H RRCID -> 278652 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 7656 - 11772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	988	-0-	988	988	72	1	840	3	Y	69	64	0			27
						76	9									
03	T. A.	4006	-0-	4006	4994	359	1	3600	3	Y	43	50	0			20
						47	9									
04	T. A.	5693	-0-	5693	10687	465	1	5191	3	Y	34	40	0			14
						37	9									
05	T. A.	3104	-0-	3104	13791	247	1	2826	3	Y	28	28	0			14
						31	9									
06	22006 X	8215	-0-	-13791	-0-	705	1	7201	3	Y	281	230	0			65
						309	9									
*07	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	744	1	7205	3	Y	224	221	0			68
						246	9									

LORENA WELL #: 804H RRCID -> 278653 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7757 - 11730

02	9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	189	1	8199	3	Y	464	599	0			259
						864	4	510	9							
03	11632 X	11632	-0-	-0-	-0-	239	1	10631	3	Y	676	687	0			248
						18	4	744	9							
04	10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	235	1	9517	3	Y	305	450	0			103
						336	9									
05	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	208	1	8160	3	Y	452	450	0			105
						497	9									
06	7710 X	4707	-0-	-3003	-0-	85	1	3889	3	Y	665	602	0			168
						1	4	732	9							
07	7967 X	3752	-0-	-4215	-0-	51	1	3053	3	Y	585	643	0			110
						4	4	644	9							

DEETS WELL #: 602H RRCID -> 278655 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7599 - 12502

02	T. A.	14841	-0-	14841	14841	1122	1	13168	3	Y	501	504	0			162
						551	9									
03	T. A.	18242	-0-	18242	33083	1583	1	15868	3	Y	719	690	0			191
						791	9									
04	T. A.	15260	-0-	15260	48343	1186	1	13236	3	Y	762	799	0			154
						838	9									
05	T. A.	11937	-0-	11937	60280	913	1	10460	3	Y	513	510	0			157
						564	9									
06	68429 X	8149	-0-	-60280	-0-	677	1	6922	3	Y	500	527	0			130
						550	9									
*07	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	672	1	6510	3	Y	369	387	0			112
						406	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 401H RRCID -> 278656 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790

02	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	180	1	4226	3	Y	269	290	0			96
						296	9									
03	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	369	1	5653	3	Y	542	493	0			145
						596	9									
04	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	360	1	5717	3	Y	304	352	0			97
						334	9									
05	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	295	1	4760	3	Y	586	596	0			87
						645	9									
06	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	226	1	3792	3	Y	434	420	0			101
						477	9									
*07	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	198	1	3457	3	Y	582	552	0			131
						640	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CAPTAIN CALL WELL #: 402H RRCID -> 278657 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARPENTER C UNIT WELL #: 203H RRCID -> 278659 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652

02	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	36	1	1872	3	Y	277	301	0			359
						305	9									
03	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	43	1	2651	3	Y	489	540	0			308
						538	9									
04	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	37	1	2513	3	Y	563	442	0			429
						619	9									
05	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	49	1	4005	3	Y	514	568	0			375
						565	9									
06	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	50	1	4878	3	Y	520	540	0			355
						572	9									
*07	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	41	1	5161	3	Y	448	582	0			221
						493	9									

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1002H RRCID -> 278771 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710

02	16275 X	16275	-0-	-0-	-0-	929	1	14673	3	Y	612	686	0			179
						673	9									
03	28230 X	28230	-0-	-0-	-0-	1575	1	25023	3	Y	1484	1408	0			255
						1632	9									
04	26920 X	26920	-0-	-0-	-0-	4209	1	21490	3	Y	1110	1103	0			262
						1221	9									
05	23132 X	23132	-0-	-0-	-0-	1511	1	20520	3	Y	1001	987	0			276
						1101	9									
06	14400 X	5852	-0-	-8548	-0-	356	1	4658	3	Y	762	740	0			298
						838	9									
07	14880 X	7812	-0-	-7068	-0-	364	1	6427	3	Y	928	964	0			262
						1021	9									

SHEPARD STATE WELL #: 805 RRCID -> 279178 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 408H RRCID -> 279624 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8350 - 12595

02	T. A.	8651	-0-	8651	8651	75	1	7328	3	Y	974	627	1			581
						177	4	1071	9							
03	T. A.	12337	-0-	12337	20988	277	1	10222	3	Y	1671	1978	1			274
						1838	9									
04	T. A.	11584	-0-	11584	32572	396	1	10134	3	Y	958	879	1			353
						1054	9									
05	T. A.	8077	-0-	8077	40649	308	1	6894	3	Y	795	840	1			308
						875	9									
06	47806 X	7157	-0-	-40649	-0-	277	1	6045	3	Y	759	732	1			335
						835	9									
*07	9184 X	9184	-0-	-0-	-0-	297	1	7910	3	Y	888	925	1			298
						977	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE D ALLOC WELL #: 405H RRCID -> 280231 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8266 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6888	X	1873	-0-	-5015	-0-	213	1	1480	3	Y	164	218	1			209
							180	9									
03	7626	X	2501	-0-	-5125	-0-	341	1	1895	3	Y	241	208	1			242
							265	9									
04	6660	X	3764	-0-	-2896	-0-	422	1	2993	3	Y	317	474	1			85
							349	9									
05	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	1167	1	11815	3	Y	448	374	1			159
							493	9									
06	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	958	1	9079	3	Y	202	241	1			120
							222	9									
*07	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	655	1	6468	3	Y	295	336	1			79
							325	9									

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 406H RRCID -> 280232 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8295 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	878	1	6113	3	Y	688	559	1			541
							757	9									
03	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	1351	1	7501	3	Y	1018	717	1			842
							1120	9									
04	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	1378	1	9765	3	Y	1241	1759	1			324
							1365	9									
05	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	695	1	7030	3	Y	2088	1686	1			726
							2297	9									
06	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	755	1	7148	3	Y	1553	1511	1			768
							1708	9									
*07	13832	X	13832	-0-	-0-	-0-	1128	1	11135	3	Y	1426	1812	1			382
							1569	9									

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 407H RRCID -> 280248 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		7941	-0-	7941	7941	70	1	6778	3	Y	845	962	1			895
							163	4	930	9							
03	T. A.		18270	-0-	18270	26211	430	1	15859	3	Y	1801	2364	1			332
							1981	9									
04	T. A.		16768	-0-	16768	42979	564	1	14419	3	Y	1623	1391	1			564
							1785	9									
05	T. A.		16538	-0-	16538	59517	644	1	14400	3	Y	1358	1404	1			518
							1494	9									
06	74637	X	15120	-0-	-59517	-0-	608	1	13274	3	Y	1125	1126	1			517
							1238	9									
*07	16733	X	16733	-0-	-0-	-0-	557	1	14857	3	Y	1199	1313	1			403
							1319	9									

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1004H RRCID -> 280340 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17192	X	3730	-0-	-13462	-0-	203	1	3199	3	Y	298	347	0			103
							328	9									
03	19778	X	6600	-0-	-13178	-0-	347	1	5504	3	Y	681	653	0			131
							749	9									
04	19140	X	6188	-0-	-12952	-0-	921	1	4704	3	Y	512	510	0			133
							563	9									
05	19778	X	5921	-0-	-13857	-0-	351	1	4761	3	Y	735	667	0			201
							809	9									
06	21863	X	21863	-0-	-0-	-0-	1504	1	19653	3	Y	642	590	0			253
							706	9									
*07	24182	X	24182	-0-	-0-	-0-	1248	1	22062	3	Y	793	822	0			224
							872	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
SHEPARD STATE WELL #: 813H RRCID -> 281430 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENA WELL #: 814H RRCID -> 285375 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7858 - 12360

02	28392	X	19322	-0-	-9070	-0-	384	1	16616	3	Y	521	399	0			173
							1749	4	573	9							
03	31434	X	29204	-0-	-2230	-0-	622	1	27623	3	Y	829	736	0			266
							47	4	912	9							
04	30420	X	27606	-0-	-2814	-0-	642	1	26029	3	Y	850	909	0			207
							935	9									
05	31434	X	26319	-0-	-5115	-0-	645	1	25298	3	Y	342	445	0			104
							376	9									
06	33876	X	33876	-0-	-0-	-0-	714	1	32448	3	Y	644	584	0			164
							6	4	708	9							
07	29202	X	28347	-0-	-855	-0-	451	1	27256	3	Y	553	613	0			104
							32	4	608	9							

DEETS WELL #: 605H RRCID -> 286454 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7350 - 12017

02	37744	X	26526	-0-	-11218	-0-	493	1	23685	3	Y	597	594	0			98
							1691	4	657	9							
03	36642	X	22154	-0-	-14488	-0-	520	1	20699	3	Y	720	633	0			185
							143	4	792	9							
04	35460	X	32162	-0-	-3298	-0-	616	1	30581	3	Y	863	895	0			153
							16	4	949	9							
05	36332	X	31374	-0-	-4958	-0-	714	1	30226	3	Y	302	380	0			75
							102	4	332	9							
06	35160	X	31436	-0-	-3724	-0-	689	1	30171	3	Y	199	218	0			56
							357	4	219	9							
07	33232	X	26998	-0-	-6234	-0-	740	1	25901	3	Y	321	316	0			61
							4	4	353	9							

BOOMERANG A WELL #: 460H RRCID -> 291093 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9611 - 19644

*08	0	W	36962	-0-	36962	215425	596	1	27439	3	N	8073	7997	0	2	8	211
							47	4	8880	9							
*09	0	W	35534	-0-	35534	250959	601	1	26625	3	N	7505	7512	0	4	8	200
							52	4	8256	9							
*10	0	W	36531	-0-	36531	287490	639	1	27919	3	N	7229	7258	0			171
							21	4	7952	9							
*11	0	W	36328	-0-	36328	323818	641	1	27526	3	N	7417	7470	0			118
							2	4	8159	9							
*12	0	W	30135	-0-	30135	353953	345	1	22634	3	N	6505	6498	0	3	8	122
							7156	9									
*01	0	W	38112	-0-	38112	392065	30600	3	7512	9	N	6829	6761	0			190
*02	0	W	18040	-0-	18040	410105	12821	3	16	4	N	4730	4699	0			221
							5203	9									
*03	0	W	46327	-0-	46327	456432	3	1	38910	3	N	6655	6726	0	3	8	147
							93	4	7321	9							
*04	0	W	51025	-0-	51025	507457	44201	3	100	4	N	6113	6138	0			122
							6724	9									
*05	0	W	51235	-0-	51235	558692	44648	3	89	4	N	5907	5917	0			112
							6498	9									
*06	0	W	44850	-0-	44850	603542	38567	3	222	4	N	5510	5474	0			148
							6061	9									
*07	0	W	27490	-0-	27490	631032	22345	3	5145	9	N	4677	4616	0			209

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RUSTLER HILLS WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	3772	3	1993	9	N	1812	1730	1			348
03	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	5297	3	2241	9	N	2037	2077	1			308
04	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	5538	3	2093	9	N	1903	1895	1			316
05	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	5900	3	2455	9	N	2232	2215	1			333
06	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	7424	3	2068	9	N	1880	1858	1			355
*07	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	5186	3	1188	9	N	1080	1116	1			319

RUSTLER HILLS 7 WELL #: 701H RRCID -> 276844 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSTLER HILLS 18 WELL #: 1H RRCID -> 277516 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134

02	2576	X	5	-0-	-2571	-0-	5	3			N	-0-					177
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					177
04	2760	X	8	-0-	-2752	-0-	8	3			N	-0-					177
05	1674	X	39	-0-	-1635	-0-	39	3			N	-0-					177
06	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					177
07	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					177

BLUE LACY BS WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183

*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	56	0			14
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	0			-0-

JOHNNIE WALKER STATE WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE PATHFINDER WELL #: 31H RRCID -> 283455 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 9572 - 13534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33432	X	27072	-0-	-6360	-0-	26866	2	206	9	Y	187	139	0	41	1	15
03	37014	X	25370	-0-	-11644	-0-	25190	2	180	9	Y	164	136	0	36	1	6
													1	8			
04	35963	X	35963	-0-	-0-	-0-	35685	2	278	9	Y	253	216	0	28	1	15
05	37014	X	35060	-0-	-1954	-0-	34743	2	317	9	Y	288	195	0	27	1	15
													66	8			
06	35820	X	33971	-0-	-1849	-0-	33750	2	221	9	Y	201	181	0	24	1	10
													1	8			
07	37014	X	36655	-0-	-359	-0-	36472	2	183	9	Y	166	154	0	12	1	10

STATE PATHFINDER WELL #: 32H RRCID -> 283456 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9480 - 13801

02	28168	X	23488	-0-	-4680	-0-	23246	2	242	9	Y	220	170	0	34	1	19
03	31186	X	24169	-0-	-7017	-0-	23956	2	213	9	Y	194	172	0	33	1	8
04	28950	X	28950	-0-	-0-	-0-	28684	2	266	9	Y	242	212	0	23	1	15
05	33621	X	33621	-0-	-0-	-0-	33326	2	295	9	Y	268	223	0	26	1	18
													16	8			
06	30045	X	30045	-0-	-0-	-0-	29822	2	223	9	Y	203	189	0	22	1	10
*07	33599	X	33599	-0-	-0-	-0-	33390	2	209	9	Y	190	177	0	11	1	12

STATE PATHFINDER WELL #: 33H RRCID -> 283457 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9530 - 13811

02	28644	X	24539	-0-	-4105	-0-	24220	2	319	9	Y	290	244	0	32	1	26
03	33046	X	26303	-0-	-6743	-0-	25971	2	332	9	Y	302	283	0	32	1	13
04	31980	X	21110	-0-	-10870	-0-	20899	2	211	9	Y	192	176	0	17	1	12
05	33046	X	16520	-0-	-16526	-0-	16344	2	176	9	Y	160	126	0	13	1	10
													23	8			
06	31980	X	20811	-0-	-11169	-0-	20642	2	169	9	Y	154	141	0	15	1	8
07	27156	X	20054	-0-	-7102	-0-	19931	2	123	9	Y	112	106	0	7	1	7

STATE PATHFINDER WELL #: 34H RRCID -> 283458 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9352 - 13726

02	25956	X	24589	-0-	-1367	-0-	23536	2	1053	9	Y	957	862	0	33	1	94
03	29295	X	27231	-0-	-2064	-0-	26118	2	1113	9	Y	1012	1024	0	34	1	47
													1	8			
04	30497	X	30497	-0-	-0-	-0-	29420	2	1077	9	Y	979	936	0	26	1	64
05	36702	X	36702	-0-	-0-	-0-	35573	2	1129	9	Y	1026	964	0	39	1	77
													10	8			
06	33620	X	33620	-0-	-0-	-0-	32616	2	1004	9	Y	913	907	0	33	1	50
*07	35101	X	35101	-0-	-0-	-0-	34222	2	879	9	Y	799	781	0	15	1	53

STATE MERCURY WELL #: 10H RRCID -> 283660 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9832 - 14566

02	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	4300	2	5	4	Y	955	888	0	22	1	65
							1051	9									
03	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	10320	2	3330	9	Y	3027	2908	0	48	1	130
													6	8			
04	15858	X	15858	-0-	-0-	-0-	12705	2	3153	9	Y	2866	2849	0	18	1	129
05	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	12986	2	3400	9	Y	3091	2928	0	18	1	124
													150	8			
06	13959	X	13959	-0-	-0-	-0-	11278	2	2681	9	Y	2437	2455	0	15	1	90
													1	8			
07	16399	X	14307	-0-	-2092	-0-	11446	2	2861	9	Y	2601	2536	0	7	1	148

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE MAGELLAN WELL #: 2H RRCID -> 283664 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11012 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9604	X	4262	-0-	-5342	-0-	2721	2	20	4	Y	1383	1506	1			293
							1521	9									
03	10633	X	225	-0-	-10408	-0-	2	4	223	9	Y	203	192	1			304
04	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					Y	809	744	1			369
05	7719	X	1612	-0-	-6107	-0-	10	4	1602	9	Y	1456	1319	1	34	8	472
06	7470	X	1245	-0-	-6225	-0-	48	4	1197	9	Y	1088	1124	1			436
07	4712	X	1870	-0-	-2842	-0-	1	4	1869	9	Y	1699	1496	1			639

VOYAGER W WELL #: 1H RRCID -> 283671 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9210 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40964	X	30824	-0-	-10140	-0-	29112	2	81	4	Y	1483	1390	0	42	1	137
							1631	9									
03	45353	X	32588	-0-	-12765	-0-	30595	2	1993	9	Y	1812	1825	0	41	1	83
04	43890	X	30399	-0-	-13491	-0-	28489	2	1910	9	Y	1736	1701	0	25	1	93
05	45353	X	31672	-0-	-13681	-0-	29895	2	1777	9	Y	1615	1605	0	25	1	71
													7	8			
06	43890	X	28404	-0-	-15486	-0-	26176	2	127	4	Y	1910	1894	0	21	1	66
							2101	9									
07	34131	X	33673	-0-	-458	-0-	31905	2	1768	9	Y	1607	1611	0	12	1	50

STATE MERCURY WELL #: 11H RRCID -> 283678 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10543 - 15262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6160	X	3817	-0-	-2343	-0-	2702	2	3	4	Y	1011	959	0	5	1	70
							1112	9									
03	6820	X	5446	-0-	-1374	-0-	3873	2	1573	9	Y	1430	1432	0	6	1	62
04	6600	X	5509	-0-	-1091	-0-	3954	2	1555	9	Y	1414	1408	0	4	1	64
05	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	4197	2	1709	9	Y	1554	1529	0	4	1	65
													20	8			
06	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	4199	2	1568	9	Y	1425	1433	0	4	1	53
07	5704	X	5702	-0-	-2	-0-	4176	2	1526	9	Y	1387	1359	0	2	1	79

STATE PATHFINDER WELL #: 1H RRCID -> 283679 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21784	X	17714	-0-	-4070	-0-	17070	2	203	4	Y	401	404	1			378
							441	9									
03	24552	X	18216	-0-	-6336	-0-	17767	2	9	4	Y	400	400	1			378
							440	9									
04	23760	X	15472	-0-	-8288	-0-	15045	2	36	4	Y	355	341	1			392
							391	9									
05	24552	X	12346	-0-	-12206	-0-	11977	2	16	4	Y	321	198	1	3	8	512
							353	9									
06	18990	X	10462	-0-	-8528	-0-	10191	2	271	9	Y	246	575	1			183
07	19623	X	881	-0-	-18742	-0-	831	2	50	9	Y	45					228

STATE PATHFINDER WELL #: 3H RRCID -> 283680 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9940 - 14692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16240	X	15258	-0-	-982	-0-	14762	2	176	4	Y	291	397	1			219
							320	9									
03	30603	X	30603	-0-	-0-	-0-	30186	2	15	4	Y	365	227	1	1	8	356
							402	9									
04	29173	X	29173	-0-	-0-	-0-	28772	2	68	4	Y	303	395	1			264
							333	9									
05	29255	X	29255	-0-	-0-	-0-	28900	2	38	4	Y	288	214	1	4	8	334
							317	9									
06	26550	X	26550	-0-	-0-	-0-	26229	2	321	9	Y	292	186	1			440
*07	21992	X	21992	-0-	-0-	-0-	21777	2	215	9	Y	195	393	1			242

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE PATHFINDER WELL #: 4H RRCID -> 283681 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11328 - 16120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5656 X	2816	-0-	-2840	-0-	2493	2	323	9	Y	294	276	0	4	1	30
03	6479 X	5561	-0-	-918	-0-	5481	2	80	9	Y	73	88	0	9	1	6
04	6570 X	5374	-0-	-1196	-0-	5327	2	47	9	Y	43	42	0	5	1	2
05	6789 X	5692	-0-	-1097	-0-	5641	2	51	9	Y	46	35	0	5	1	2
												6	8			
06	6570 X	5867	-0-	-703	-0-	5817	2	50	9	Y	45	39	0	5	1	3
*07	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5736	2	54	9	Y	49	45	0	2	1	5

STATE PATHFINDER WELL #: 5H RRCID -> 283682 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10989 - 15789

02	9156 X	7227	-0-	-1929	-0-	6920	2	307	9	Y	279	249	0	10	1	28
03	9765 X	9620	-0-	-145	-0-	9173	2	447	9	Y	406	385	0	12	1	37
04	9450 X	9203	-0-	-247	-0-	8825	2	378	9	Y	344	351	0	9	1	21
05	9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	9413	2	402	9	Y	365	347	0	9	1	23
												7	8			
06	9627 X	9627	-0-	-0-	-0-	9376	2	251	9	Y	228	226	0	8	1	17
*07	9741 X	9741	-0-	-0-	-0-	9447	2	294	9	Y	267	250	0	4	1	30

STATE PATHFINDER WELL #: 6H RRCID -> 283683 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10281 - 14905

02	30016 X	23193	-0-	-6823	-0-	22895	2	298	9	Y	271	224	0	30	1	25
03	33170 X	26526	-0-	-6644	-0-	26163	2	363	9	Y	330	294	0	32	1	28
												1	8			
04	32100 X	26231	-0-	-5869	-0-	25906	2	325	9	Y	295	285	0	21	1	17
05	31819 X	31819	-0-	-0-	-0-	31412	2	407	9	Y	370	305	0	25	1	21
												36	8			
06	33567 X	33567	-0-	-0-	-0-	33345	2	222	9	Y	202	185	0	24	1	14
*07	32358 X	32358	-0-	-0-	-0-	32291	2	67	9	Y	61	59	0	10	1	6

STATE PATHFINDER WELL #: 7H RRCID -> 283684 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11004 - 15815

02	11704 X	9905	-0-	-1799	-0-	8953	2	952	9	Y	865	804	0	14	1	88
03	12834 X	10266	-0-	-2568	-0-	9719	2	547	9	Y	497	525	0	14	1	45
												1	8			
04	12540 X	8755	-0-	-3785	-0-	8221	2	534	9	Y	485	493	0	7	1	30
05	12958 X	8845	-0-	-4113	-0-	8194	2	651	9	Y	592	554	0	7	1	37
												24	8			
06	12540 X	8633	-0-	-3907	-0-	8007	2	626	9	Y	569	555	0	7	1	44
07	10974 X	8266	-0-	-2708	-0-	7859	2	407	9	Y	370	369	0	3	1	42

STATE PATHFINDER WELL #: 12H RRCID -> 283685 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10990 - 15818

02	9184 X	8555	-0-	-629	-0-	7332	2	1223	9	Y	1112	995	0	11	1	114
03	10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	9245	2	1443	9	Y	1312	1291	0	13	1	122
04	9840 X	9230	-0-	-610	-0-	8647	2	583	9	Y	530	612	0	7	1	33
05	10106 X	9470	-0-	-636	-0-	9044	2	426	9	Y	387	376	0	8	1	25
												11	8			
06	9840 X	9681	-0-	-159	-0-	8842	2	839	9	Y	763	721	0	7	1	60
*07	13589 X	13589	-0-	-0-	-0-	9959	2	3630	9	Y	3300	2982	0	3	1	375

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 13H RRCID -> 283688 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10966 - 15794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	6742	2	528	9	Y	480	439	0	10	1	49
03	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	7684	2	703	9	Y	639	618	0	11	1	59
04	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	7679	2	648	9	Y	589	603	0	8	1	37
05	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	8378	2	738	9	Y	671	647	0	8	1	44
													9	8			
06	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8261	2	428	9	Y	389	396	0	7	1	30
*07	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	8521	2	583	9	Y	530	497	0	3	1	60

STATE MERCURY WELL #: 4H RRCID -> 283689 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9204 - 14030

02	2800	N	5574	-0-	2774	2774	4802	2	772	9	Y	702	774	1			511
03	3100	N	6896	-0-	3796	6570	6135	2	761	9	Y	692	766	1	1	8	436
04	3000	N	7329	-0-	4329	10899	6646	2	683	9	Y	621	543	1			514
05	26398	X	15499	-0-	-10899	-0-	14503	2	996	9	Y	905	763	1	25	8	631
06	16110	X	16110	-0-	-0-	-0-	15305	2	805	9	Y	732	961	1			402
*07	19585	X	19585	-0-	-0-	-0-	18787	2	798	9	Y	725	775	1			352

STATE MERCURY WELL #: 3H RRCID -> 283690 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9161 - 13990

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93

STATE MERCURY WELL #: 1H RRCID -> 283691 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9207 - 14048

02	20888	X	9813	-0-	-11075	-0-	8577	2	1236	9	Y	1124	962	1			381
03	18073	X	15428	-0-	-2645	-0-	14330	2	1098	9	Y	998	1148	1	1	8	230
04	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	13231	2	890	9	Y	809	580	1			459
05	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	12218	2	795	9	Y	723	756	1	3	8	423
06	14940	X	11381	-0-	-3559	-0-	10712	2	669	9	Y	608	582	1			449
07	15438	X	3225	-0-	-12213	-0-	3032	2	193	9	Y	175	381	1			243

STATE MAGELLAN WELL #: 8H RRCID -> 283697 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10872 - 15713

02	13300	X	6165	-0-	-7135	-0-	5412	2	152	4	Y	546	542	0	9	1	21
							601	9									
03	16026	X	16026	-0-	-0-	-0-	14233	2	66	4	Y	1570	1536	0	21	1	33
							1727	9					1	8			
04	14250	X	12850	-0-	-1400	-0-	11537	2	35	4	Y	1162	1157	0	11	1	27
							1278	9									
05	14043	X	13452	-0-	-591	-0-	12229	2	17	4	Y	1096	1023	0	12	1	65
							1206	9					23	8			
06	15510	X	12506	-0-	-3004	-0-	11528	2	32	4	Y	860	881	0	10	1	34
							946	9									
07	16027	X	13200	-0-	-2827	-0-	12200	2	1000	9	Y	909	900	0	5	1	38

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 9H RRCID -> 283698 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10812 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7644	X	1844	-0-	-5800	-0-	1143	2	72	4	Y	572	574	0	2	1	23
							629	9									
03	8463	X	8398	-0-	-65	-0-	7305	2	42	4	Y	955	941	0	16	1	20
							1051	9					1	8			
04	8190	X	6377	-0-	-1813	-0-	5478	2	19	4	Y	800	793	0	8	1	19
							880	9									
05	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	5463	2	9	4	Y	852	712	0	8	1	45
							937	9					106	8			
06	8130	X	6894	-0-	-1236	-0-	5469	2	17	4	Y	1280	1268	0	7	1	50
							1408	9									
07	8401	X	6270	-0-	-2131	-0-	5469	2	801	9	Y	728	744	0	3	1	31

STATE MAGELLAN WELL #: 7H RRCID -> 283700 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10963 - 15763

02	6328	X	1790	-0-	-4538	-0-	1325	2	117	4	Y	316	313	0	2	1	12
							348	9									
03	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	6632	2	63	4	Y	665	651	0	10	1	14
							732	9					2	8			
04	6780	X	6463	-0-	-317	-0-	5703	2	39	4	Y	655	648	0	6	1	15
							721	9									
05	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6328	2	19	4	Y	573	542	0	6	1	34
							630	9					6	8			
06	7200	X	6028	-0-	-1172	-0-	5186	2	35	4	Y	734	733	0	6	1	29
							807	9									
07	7440	X	6024	-0-	-1416	-0-	5511	2	513	9	Y	466	472	0	3	1	20

EXCELSIOR 12 WELL #: 3H RRCID -> 283826 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9637 - 14327

02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	362	2	14	4	Y	63	55	0	1	1	7
							69	9									
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	267	2	14	4	Y	2	7	0	2	8	-0-
							2	9									
04	510	N	321	-0-	-189	-0-	320	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	934	2	133	9	Y	121	20	0	1	1	2
													98	8			
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	740	2	1	4	Y	51	47	0	1	1	4
							56	9					1	8			
*07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	893	2	293	9	Y	266	247	0			23

EXCELSIOR 12 WELL #: 4H RRCID -> 283827 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9446 - 14312

02	T. A.		637	-0-	637	637	54	2	583	9	Y	530	511	0			61
03	T. A.		537	-0-	537	1174	45	2	492	9	Y	447	457	0			51
04	T. A.		736	-0-	736	1910	73	2	663	9	Y	603	595	0			59
05	T. A.		1487	-0-	1487	3397	785	2	702	9	Y	638	625	0	1	1	60
													11	8			
06	4873	X	1476	-0-	-3397	-0-	801	2	1	4	Y	613	622	0	1	1	50
							674	9									
*07	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	1345	2	1080	9	Y	982	946	0	1	1	85

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EXCELSIOR 12 WELL #: 5H RRCID -> 283828 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9442 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	X	448	-0-	-448	-0-	34	2	414	9	Y	376	333	0			43
03	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	92	2	1041	9	Y	946	880	0	2	8	107
04	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	188	2	1272	9	Y	1156	1149	0			114
05	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	786	2	1817	9	Y	1652	1535	0	1	1	152
													78	8			
06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	673	2	1	4	Y	1944	1936	0	1	1	158
							2138	9					1	8			
07	1519	X	814	-0-	-705	-0-	706	2	108	9	Y	98	247	0	1	1	8

EXCELSIOR 12 WELL #: 6H RRCID -> 283873 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9455 - 14255

02	196	N	62	-0-	-134	-0-	5	2	57	9	Y	52	46	0			6
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	2	107	9	Y	97	90	0	2	8	11
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	2	54	9	Y	49	55	0			5
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	424	2	804	9	Y	731	573	0	1	1	61
													101	8			
06	120	N	14	-0-	-106	-0-	1	2	13	9	Y	12	71	0	1	8	1
*07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	101	2	1291	9	Y	1174	1073	0			102

STATE VIKING E WELL #: 1H RRCID -> 283898 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9213 - 13922

02	62160	X	58924	-0-	-3236	-0-	58364	2	560	9	Y	509	398	0	75	1	84
03	70244	X	70244	-0-	-0-	-0-	69504	2	740	9	Y	673	599	0	83	1	75
04	67710	X	60965	-0-	-6745	-0-	60461	2	504	9	Y	458	445	0	49	1	39
05	69967	X	63311	-0-	-6656	-0-	62798	2	513	9	Y	466	389	0	51	1	62
													3	8			
06	67980	X	52394	-0-	-15586	-0-	51950	2	444	9	Y	404	387	0	38	1	41
07	70246	X	55561	-0-	-14685	-0-	55169	2	392	9	Y	356	340	0	18	1	39

STATE GALILEO WELL #: 1H RRCID -> 283906 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9333 - 14148

02	18228	X	12481	-0-	-5747	-0-	11345	2	1136	9	Y	1033	1059	0	15	1	71
03	19158	X	13431	-0-	-5727	-0-	12320	2	3	4	Y	1007	994	0	15	1	69
							1108	9									
04	18540	X	12637	-0-	-5903	-0-	11616	2	1021	9	Y	928	882	0	10	1	105
05	19158	X	9569	-0-	-9589	-0-	7644	2	1925	9	Y	1750	1726	0	6	1	105
													18	8			
06	18030	X	10240	-0-	-7790	-0-	8632	2	1608	9	Y	1462	1356	0	8	1	203
07	13826	X	-0-	-0-	-13826	-0-					Y	204	394	0			13

STATE GALILEO WELL #: 2H RRCID -> 283907 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9331 - 14146

02	8652	X	797	-0-	-7855	-0-	592	2	205	9	Y	186	173	0	1	1	13
03	9579	X	99	-0-	-9480	-0-	5	2	94	9	Y	85	92	0			6
04	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-					Y	3	9	0			-0-
05	7905	X	452	-0-	-7453	-0-	307	2	145	9	Y	132	103	0	22	8	7
06	6450	X	188	-0-	-6262	-0-	1	2	187	9	Y	170	153	0			24
*07	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3078	2	381	9	Y	346	346	0	1	1	23

STATE GALILEO WELL #: 3H RRCID -> 283908 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11048 - 15866

02	13860	X	4455	-0-	-9405	-0-	3899	2	556	9	Y	505	535	0	6	1	35
03	11098	X	1172	-0-	-9926	-0-	236	2	936	9	Y	851	827	0			59
04	10740	X	254	-0-	-10486	-0-	2	2	252	9	Y	229	262	0			26
05	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					Y	137	153	0	2	8	8
06	8970	X	892	-0-	-8078	-0-	4	2	888	9	Y	807	702	0			113
*07	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	8177	2	1464	9	Y	1331	1353	0	4	1	87

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GALILEO WELL #: 6H RRCID -> 283909 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10952 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13300	X	9135	-0-	-4165	-0-	77	1	8153	2	Y	823	704	0	12	1	335
							905	9									
03	14725	X	11608	-0-	-3117	-0-	141	1	9847	2	Y	1473	1396	0	13	1	386
							1620	9					13	8			
04	14250	X	11957	-0-	-2293	-0-	136	1	10228	2	Y	1448	1540	0	9	1	285
							1593	9									
05	12121	X	10426	-0-	-1695	-0-	114	1	9197	2	Y	1014	968	0	9	1	288
							1115	9					34	8			
06	11730	X	9002	-0-	-2728	-0-	33	1	7615	2	Y	1231	1281	0	7	1	231
							1354	9									
07	12369	X	6345	-0-	-6024	-0-	5521	2	824	9	Y	749	833	0	2	1	145

STATE APACHE 57 WELL #: 203H RRCID -> 284699 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 9259 PERF. 9676 - 14516

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEMINI WELL #: 1H RRCID -> 285194 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9336 - 14055

02	3752	X	-0-	-0-	-3752	-0-					Y	3					415
03	4154	X	34	-0-	-4120	-0-	6	4	28	9	Y	25					440
04	1800	X	30	-0-	-1770	-0-	2	4	28	9	Y	25					465
05	452	X	452	-0-	-0-	-0-	370	2	36	4	Y	42	28	8			479
							46	9									
06	784	X	784	-0-	-0-	-0-	713	2	68	4	Y	3	1	1			481
							3	9									
*07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	2754	2	640	9	Y	582	557	1			506

GEMINI WELL #: 2H RRCID -> 285195 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9341 - 14206

02	4228	X	-0-	-0-	-4228	-0-					Y	5					215
03	4681	X	8	-0-	-4673	-0-	7	4	1	9	Y	1	1	8			215
04	480	X	2	-0-	-478	-0-	2	4			Y	-0-					215
05	496	X	230	-0-	-266	-0-	34	4	196	9	Y	178	33	8			360
06	480	X	82	-0-	-398	-0-	65	4	17	9	Y	15	1	8			374
*07	909	X	909	-0-	-0-	-0-	367	2	542	9	Y	493	373	1			494

GEMINI WELL #: 3H RRCID -> 285196 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9349 - 14040

02	1232	X	-0-	-0-	-1232	-0-					Y	9					193
03	1364	X	36	-0-	-1328	-0-	7	4	29	9	Y	26	1	8			218
04	72	X	72	-0-	-0-	-0-	2	4	70	9	Y	64					282
05	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5790	2	39	4	Y	34	6	1	28	8	282
							37	9									
06	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7264	2	217	4	Y	24	7	1			299
							26	9									
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	83					382

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEMINI WELL #: 7H RRCID -> 285197 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 9329 - 14221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	X	188	-0-	-148	-0-	19	2	169	9	Y	154	146	0	6	1	3
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	41	2	351	9	Y	319	309	0	5	1	7
													1	8			
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	21	2	169	9	Y	154	148	0	10	1	3
05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2389	2	460	9	Y	418	376	0	3	1	6
													36	8			
06	3000	N	3045	-0-	45	45	2621	2	8	4	Y	378	376	0	3	1	5
							416	9									
*07	3100	N	4088	-0-	988	1033	3618	2	470	9	Y	427	423	0	2	1	7

STATE PATHFINDER WELL #: 8H RRCID -> 285198 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10895 - 15698

02	17444	X	11156	-0-	-6288	-0-	10354	2	802	9	Y	729	689	0	17	1	74
03	19313	X	15902	-0-	-3411	-0-	14774	2	1128	9	Y	1025	982	0	22	1	94
													1	8			
04	18690	X	15150	-0-	-3540	-0-	13533	2	1617	9	Y	1470	1459	0	13	1	92
05	17422	X	14994	-0-	-2428	-0-	13404	2	1590	9	Y	1445	1397	0	13	1	93
													34	8			
06	16260	X	15800	-0-	-460	-0-	12001	2	3799	9	Y	3454	3265	0	10	1	272
07	15903	X	13236	-0-	-2667	-0-	12176	2	1060	9	Y	964	1122	0	5	1	109

STATE PATHFINDER WELL #: 9H RRCID -> 285199 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11082 - 15623

02	15092	X	-0-	-0-	-15092	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
03	16709	X	245	-0-	-16464	-0-	233	2	12	9	Y	11	1	0	10	8	-0-
04	15780	X	-0-	-0-	-15780	-0-					Y	-0-					-0-
05	15159	X	-0-	-0-	-15159	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 14H RRCID -> 285200 COMPL. DATE 05/07/2017 TOTAL DEPTH 9842 PERF.10072 - 14949

02	40096	X	23365	-0-	-16731	-0-	20906	2	2459	9	Y	2235	2089	0	33	1	229
03	44392	X	27158	-0-	-17234	-0-	24544	2	2614	9	Y	2376	2348	0	36	1	220
													1	8			
04	42960	X	22020	-0-	-20940	-0-	19647	2	2373	9	Y	2157	2223	0	19	1	135
05	41447	X	22828	-0-	-18619	-0-	20517	2	2311	9	Y	2101	2047	0	20	1	137
													32	8			
06	37320	X	22139	-0-	-15181	-0-	20855	2	1284	9	Y	1167	1195	0	18	1	91
07	27156	X	23376	-0-	-3780	-0-	21705	2	1671	9	Y	1519	1430	0	8	1	172

STATE PATHFINDER WELL #: 15H RRCID -> 285201 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10771 - 15195

02	12600	X	10457	-0-	-2143	-0-	9689	2	768	9	Y	698	646	0	14	1	71
03	14632	X	14259	-0-	-373	-0-	13017	2	1242	9	Y	1129	1077	0	18	1	105
04	15420	X	10469	-0-	-4951	-0-	9730	2	739	9	Y	672	726	0	9	1	42
05	15934	X	4584	-0-	-11350	-0-	4180	2	404	9	Y	367	360	0	4	1	23
													22	8			
06	15420	X	215	-0-	-15205	-0-	8	2	207	9	Y	188	196	0			15
07	14260	X	337	-0-	-13923	-0-	335	2	2	9	Y	2	17	0			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE PATHFINDER WELL #: 16H RRCID -> 285202 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10092 - 14926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6776	X	3786	-0-	-2990	-0-	1302	2	2484	9	Y	2258	2245	0	5	1	234
03	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	4297	2	4210	9	Y	3827	3685	0	15	1	359
													2	8			
04	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	9783	2	4693	9	Y	4266	4347	0	9	1	269
05	15999	X	15999	-0-	-0-	-0-	10902	2	5097	9	Y	4634	4524	0	10	1	304
													65	8			
06	15445	X	15445	-0-	-0-	-0-	11886	2	3559	9	Y	3235	3274	0	10	1	254
													1	8			
*07	17993	X	17993	-0-	-0-	-0-	13895	2	4098	9	Y	3725	3550	0	6	1	423

STATE PATHFINDER WELL #: 17H RRCID -> 285203 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10977 - 15817

02	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	4583	2	1854	9	Y	1685	1625	0	8	1	174
03	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	5789	2	2102	9	Y	1911	1896	0	9	1	179
													1	8			
04	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	5472	2	2236	9	Y	2033	2079	0	5	1	128
05	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	7254	2	2208	9	Y	2007	1962	0	7	1	131
													35	8			
06	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	6623	2	1291	9	Y	1174	1207	0	6	1	92
*07	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	7171	2	1298	9	Y	1180	1135	0	3	1	134

STATE ATLAS A WELL #: 3H RRCID -> 285205 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9302 - 18983

02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	1	2	0			44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0			34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			32
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	244	2	3	4	Y	8	24	0	12	1	-0-
							9	9					4	8			
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLAS B WELL #: 4H RRCID -> 285206 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9151 - 19073

02	16996	X	369	-0-	-16627	-0-	6	2	62	4	Y	274	14	0			631
							301	9									
03	18817	X	180	-0-	-18637	-0-	145	2	35	9	Y	32	137	0	2	8	524
04	12060	X	385	-0-	-11675	-0-	265	2	11	4	Y	99	37	0			586
							109	9									
05	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	3240	2	29	4	Y	2619	2098	0	1017	1	17
							2881	9					73	8			
06	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	1812	2	1519	9	Y	1381	1019	0	372	1	6
													1	8			
*07	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	849	2	383	9	Y	348	352	0	1	1	1

STATE MERCURY WELL #: 2H RRCID -> 285207 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9590 - 14434

02	17374	X	17374	-0-	-0-	-0-	13455	2	3919	9	Y	3563	3253	1			924
03	18913	X	18913	-0-	-0-	-0-	15689	2	3224	9	Y	2931	3231	1	2	8	622
04	17283	X	17283	-0-	-0-	-0-	14985	2	2298	9	Y	2089	2105	1			606
05	17252	X	17252	-0-	-0-	-0-	15341	2	1911	9	Y	1737	1524	1	7	8	812
06	15635	X	15635	-0-	-0-	-0-	14118	2	1517	9	Y	1379	1711	1			480
07	14043	X	3992	-0-	-10051	-0-	3642	2	350	9	Y	318	376	1			422

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 9H RRCID -> 285208 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10683 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	857	2	1	4	Y	1515	1477	0	1	1	106
							1667	9									
03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	2024	2	2004	9	Y	1822	1844	0	3	1	80
													1	8			
04	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	1710	2	1909	9	Y	1735	1734	0	2	1	79
05	3100	N	4127	-0-	1027	1027	2135	2	1992	9	Y	1811	1788	0	2	1	76
													24	8			
06	4969	X	3942	-0-	-1027	-0-	2137	2	1805	9	Y	1641	1654	0	2	1	61
*07	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	2705	2	1987	9	Y	1806	1763	0	1	1	103

STATE MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 285209 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 9312 - 14111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11816	X	1870	-0-	-9946	-0-	1097	2	164	4	Y	554	549	0	2	1	22
							609	9									
03	14229	X	10784	-0-	-3445	-0-	10081	2	57	4	Y	587	580	0	16	1	12
							646	9					1	8			
04	13770	X	11787	-0-	-1983	-0-	10915	2	34	4	Y	762	745	0	11	1	18
							838	9									
05	14229	X	12498	-0-	-1731	-0-	11547	2	17	4	Y	849	760	0	12	1	48
							934	9					47	8			
06	12000	X	9909	-0-	-2091	-0-	9170	2	29	4	Y	645	660	0	8	1	25
							710	9									
07	12183	X	10807	-0-	-1376	-0-	9862	2	945	9	Y	859	844	0	4	1	36

STATE MAGELLAN WELL #: 6H RRCID -> 285210 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10890 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6356	X	990	-0-	-5366	-0-	402	2	103	4	Y	441	437	0	1	1	17
							485	9									
03	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	9860	2	49	4	Y	1069	1050	0	13	1	22
							1176	9					1	8			
04	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	6864	2	25	4	Y	936	930	0	6	1	22
							1030	9									
05	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	6595	2	12	4	Y	802	749	0	6	1	47
							882	9					22	8			
06	6810	X	6296	-0-	-514	-0-	5596	2	20	4	Y	618	635	0	6	1	24
							680	9									
07	7037	X	6680	-0-	-357	-0-	5893	2	787	9	Y	715	706	0	3	1	30

STATE MAGELLAN WELL #: 10H RRCID -> 285211 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10836 - 15667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11536	X	778	-0-	-10758	-0-	118	2	96	4	Y	513	509	0			20
							564	9									
03	10230	X	4001	-0-	-6229	-0-	2199	2	39	4	Y	1603	1586	0	3	1	34
							1763	9									
04	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	2588	2	23	4	Y	2037	2020	0	3	1	48
							2241	9									
05	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	4660	2	12	4	Y	1834	1740	0	5	1	110
							2017	9					27	8			
06	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	5363	2	24	4	Y	1843	1876	0	5	1	72
							2027	9									
*07	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	6332	2	2113	9	Y	1921	1908	0	3	1	82

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE MAGELLAN WELL #: 11H RRCID -> 285212 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9367 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13328	X	514	-0-	-12814	-0-	76	2	67	4	Y	337	339	0			13
							371	9									
03	14756	X	291	-0-	-14465	-0-	22	2	34	4	Y	214	221	0	1	8	5
							235	9									
04	7530	X	297	-0-	-7233	-0-	75	2	20	4	Y	184	185	0			4
							202	9									
05	1519	X	839	-0-	-680	-0-	567	2	10	4	Y	238	192	0	1	1	12
							262	9					37	8			
06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2238	2	20	4	Y	485	476	0	2	1	19
							534	9									
*07	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5168	2	738	9	Y	671	660	0	2	1	28

STATE MAGELLAN WELL #: 13H RRCID -> 285213 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 11639 PERF.11941 - 16769

02	5292	X	695	-0-	-4597	-0-	153	4	542	9	Y	493	494	0			19
03	5859	X	3831	-0-	-2028	-0-	2898	2	41	4	Y	811	807	0	5	1	17
							892	9					1	8			
04	5670	X	3562	-0-	-2108	-0-	2618	2	23	4	Y	837	831	0	3	1	20
							921	9									
05	5270	X	3649	-0-	-1621	-0-	2801	2	11	4	Y	761	712	0	3	1	45
							837	9					21	8			
06	4440	X	2959	-0-	-1481	-0-	2264	2	20	4	Y	614	633	0	2	1	24
							675	9									
07	3844	X	2802	-0-	-1042	-0-	2163	2	639	9	Y	581	579	0	1	1	25

STATE MAGELLAN WELL #: 14H RRCID -> 285214 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10149 - 15009

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 15H RRCID -> 285215 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10163 - 14853

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 16H RRCID -> 285216 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10193 - 14956

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 17H RRCID -> 285217 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10091 - 14913

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE MAGELLAN WELL #: 18H RRCID -> 285218 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10205 - 15051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 19H RRCID -> 285219 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10084 - 14036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLAS C WELL #: 5H RRCID -> 285221 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 9210 - 19015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			8
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	170	2	3	4	Y	285	191	0	93	1	2
						314	9					7	8			
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11	2	127	9	Y	115	86	0	31	1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLAS D WELL #: 6H RRCID -> 285222 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 9153 - 18895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	5	2	58	4	Y	271	4	0			364
						298	9									
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	480	2	29	9	Y	26	79	0	1	1	308
												2	8			
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	56	2	9	4	Y	25	22	0			311
						28	9									
05	3100 N	7918	-0-	4818	4818	4922	2	40	4	Y	2687	1852	0	900	1	17
						2956	9					229	8			
06	3000 N	2595	-0-	-405	4413	1663	2	932	9	Y	847	628	0	230	1	3
												3	8			
*07	3100 N	1314	-0-	-1786	2627	771	2	543	9	Y	494	494	0	1	1	2

STATE GALILEO WELL #: 4H RRCID -> 285233 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10666 PERF.11028 - 15824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11676 X	10701	-0-	-975	-0-	9445	2	1256	9	Y	1142	1157	0	14	1	79
03	13821 X	13821	-0-	-0-	-0-	12602	2	3	4	Y	1105	1090	0	18	1	76
						1216	9									
04	12510 X	533	-0-	-11977	-0-	4	2	529	9	Y	481	502	0			55
05	12927 X	-0-	-0-	-12927	-0-					Y	-0-	55	0			-0-
06	12510 X	685	-0-	-11825	-0-	3	2	682	9	Y	620	533	0			87
07	12927 X	5316	-0-	-7611	-0-	3257	2	2059	9	Y	1872	1835	0	1	1	123

STATE GALILEO WELL #: 5H RRCID -> 285235 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10118 - 14932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GALILEO WELL #: 9H RRCID -> 285236 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10940 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8764	X	6985	-0-	-1779	-0-	6711	2	274	9	Y	249	260	0	15	1	16
03	9610	X	8825	-0-	-785	-0-	8371	2	2	4	Y	411	382	0	18	1	27
							452	9									
04	9300	X	8580	-0-	-720	-0-	8112	2	468	9	Y	425	394	0	11	1	47
05	9269	X	8295	-0-	-974	-0-	7634	2	661	9	Y	601	582	0	11	1	35
													20	8			
06	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	8745	2	591	9	Y	537	489	0	9	1	74
*07	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	8953	2	626	9	Y	569	602	0	4	1	37

ATLAS WELL #: 1H RRCID -> 285237 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9393 - 13956

02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ATLAS WELL #: 2H RRCID -> 285238 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9050 - 13805

02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EXCELSIOR 12 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285239 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9690 - 14256

02	588	X	437	-0-	-151	-0-	407	2	13	4	N	15	1	1			348
							17	9									
03	983	X	983	-0-	-0-	-0-	979	2	1	4	N	3	2	1	1	8	348
							3	9									
04	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1316	2	2	9	N	2	2	1			348
05	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1592	2	91	9	N	83	2	1	50	8	379
06	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1521	2	5	4	N	8	2	1	1	8	384
							9	9									
07	1364	X	651	-0-	-713	-0-	651	2			N	-0-					384

STATE ATLAS G WELL #: 9H RRCID -> 287085 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9246 - 19092

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLAS I WELL #: 11H RRCID -> 287086 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9212 - 18713

02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLAS H WELL #: 10H RRCID -> 287090 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9247 - 18740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY E WELL #: 34H RRCID -> 289030 COMPL. DATE 12/02/2020 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 9124 - 19051

02	151760	X	44275	-0-	-107485	-0-	36903	2	182	4	Y	6536	5532	0	978	1	42
							7190	9									
03	143313	X	29216	-0-	-114097	-0-	24733	2	4483	9	Y	4075	3630	0	461	1	22
													4	8			
04	23302	X	23302	-0-	-0-	-0-	20363	2	2939	9	Y	2672	2658	0	25	1	11
05	49011	X	34447	-0-	-14564	-0-	30337	2	4110	9	Y	3736	3658	0	37	1	28
													24	8			
06	48683	X	48683	-0-	-0-	-0-	43374	2	5309	9	Y	4826	4780	0	48	1	25
													1	8			
*07	55635	X	55635	-0-	-0-	-0-	50299	2	5336	9	Y	4851	4478	0	353	1	45

STATE MERCURY F WELL #: 35H RRCID -> 289031 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9175 - 18956

02	153860	X	46716	-0-	-107144	-0-	34441	2	168	4	Y	11006	9346	0	1598	1	71
							12107	9									
03	154690	X	112924	-0-	-41766	-0-	93090	2	19834	9	Y	18031	15974	0	2027	1	96
													5	8			
04	139140	X	139140	-0-	-0-	-0-	121301	2	17839	9	Y	16217	16100	0	144	1	69
05	159605	X	159605	-0-	-0-	-0-	142793	2	16812	9	Y	15284	15047	0	167	1	115
													24	8			
06	167039	X	167039	-0-	-0-	-0-	152303	2	14736	9	Y	13396	13284	0	157	1	69
													1	8			
*07	177807	X	177807	-0-	-0-	-0-	163916	2	13891	9	Y	12628	11651	0	928	1	118

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 289051 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9017 - 19063

02	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2321	2	405	9	Y	368	353	0	12	1	3
03	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	2805	2	456	4	Y	719	582	0	7	1	5
							791	9					128	8			
04	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	5170	2	1134	9	Y	1031	981	0	44	1	11
05	19095	X	19095	-0-	-0-	-0-	15514	2	3581	9	Y	3255	2741	0	20	1	48
													457	8			
06	22698	X	22698	-0-	-0-	-0-	18653	2	72	4	Y	3612	3618	0	22	1	15
							3973	9					5	8			
*07	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	5154	2	1359	9	Y	1235	1238	0	3	1	9

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 103H RRCID -> 289081 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9220 - 19036

02	175140	X	6401	-0-	-168739	-0-	4604	2	1797	9	Y	1634	1579	0	44	1	15
03	182156	X	33866	-0-	-148290	-0-	27303	2	760	4	Y	5275	5151	0	64	1	40
							5803	9					35	8			
04	119910	X	54798	-0-	-65112	-0-	46766	2	8032	9	Y	7302	7207	0	54	1	81
05	64306	X	64306	-0-	-0-	-0-	55021	2	9285	9	Y	8441	8186	0	62	1	144
													130	8			
06	66445	X	66445	-0-	-0-	-0-	58825	2	121	4	Y	6817	6871	0	61	1	28
							7499	9					1	8			
*07	77854	X	77854	-0-	-0-	-0-	68212	2	9642	9	Y	8765	8701	0	31	1	61

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCGREGOR D 5 UNIT WELL #: 101H RRCID -> 289092 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9292 - 18893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5600	X	-0-	-0-	-5600	-0-					Y	-0-					-0-
03	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					-0-
04	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	-0-					-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 102H RRCID -> 289119 COMPL. DATE 10/17/2020 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9111 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12320	X	115	-0-	-12205	-0-	8	2	107	9	Y	97	94	0	2	1	1
03	13640	X	1345	-0-	-12295	-0-	755	2	353	4	Y	215	149	0	2	1	1
							237	9					64	8			
04	13200	X	3661	-0-	-9539	-0-	2533	2	1128	9	Y	1025	1012	0	3	1	11
05	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	1349	2	669	9	Y	608	256	0	1	1	4
													358	8			
06	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	9878	2	66	4	Y	3734	3708	0	10	1	16
							4107	9					4	8			
07	3782	X	2551	-0-	-1231	-0-	471	2	2080	9	Y	1891	1894	0			13

VOYAGER W WELL #: 9H RRCID -> 289353 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10687 - 15348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13944	X	5067	-0-	-8877	-0-	3626	2	10	4	Y	1301	1225	0	5	1	123
							1431	9									
03	13578	X	807	-0-	-12771	-0-	619	2	188	9	Y	171	285	0	1	1	8
04	5790	X	725	-0-	-5065	-0-	534	2	191	9	Y	174	172	0	1	1	9
05	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	7308	2	2786	9	Y	2533	2417	0	7	1	113
													5	8			
06	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	7003	2	33	4	Y	2196	2226	0	6	1	77
							2416	9									
07	5611	X	3714	-0-	-1897	-0-	3184	2	530	9	Y	482	543	0	1	1	15

VOYAGER W WELL #: 10H RRCID -> 289354 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10633 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18620	X	15021	-0-	-3599	-0-	11963	2	33	4	Y	2750	2637	0	17	1	259
							3025	9									
03	20615	X	17332	-0-	-3283	-0-	13709	2	3623	9	Y	3294	3380	0	18	1	154
													1	8			
04	19950	X	15821	-0-	-4129	-0-	12283	2	3538	9	Y	3216	3184	0	11	1	175
05	20615	X	18403	-0-	-2212	-0-	14146	2	4257	9	Y	3870	3837	0	12	1	172
													24	8			
06	19950	X	16524	-0-	-3426	-0-	12888	2	61	4	Y	3250	3298	0	10	1	114
							3575	9									
*07	19642	X	19642	-0-	-0-	-0-	15610	2	4032	9	Y	3665	3658	0	6	1	115

VOYAGER W WELL #: 11H RRCID -> 289355 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10775 - 15358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE VIKING E WELL #: 6H RRCID -> 289392 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 9187 - 13637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31724 X	29998	-0-	-1726	-0-	29870	2	128	9	Y	116	74	0	42	1	3
03	33790 X	26412	-0-	-7378	-0-	26351	2	61	9	Y	55	20	0	36	1	1
												1	8			
04	34650 X	23031	-0-	-11619	-0-	22992	2	39	9	Y	35	14	0	21	1	1
05	35805 X	16289	-0-	-19516	-0-	16227	2	10	4	Y	47	19	0	15	1	1
						52	9					13	8			
06	34650 X	233	-0-	-34417	-0-	227	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
07	33201 X	375	-0-	-32826	-0-	372	2	1	4	Y	2	2	0			-0-
						2	9									

STATE VIKING E WELL #: 7H RRCID -> 289396 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9269 - 13595

02	35745 X	35745	-0-	-0-	-0-	34861	2	884	9	Y	804	745	0	51	1	36
03	37917 X	37917	-0-	-0-	-0-	36995	2	922	9	Y	838	773	0	49	1	51
												1	8			
04	34710 X	32268	-0-	-2442	-0-	31241	2	1027	9	Y	934	902	0	28	1	55
05	36090 X	36090	-0-	-0-	-0-	35222	2	21	4	Y	770	715	0	31	1	51
						847	9					28	8			
06	34710 X	11735	-0-	-22975	-0-	11722	2	13	9	Y	12	54	0	9	1	-0-
*07	40941 X	40941	-0-	-0-	-0-	40811	2	113	4	Y	15	15	1			-0-
						17	9									

STATE VIKING E WELL #: 8H RRCID -> 289397 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9081 - 13751

02	44828 X	41996	-0-	-2832	-0-	39931	2	2065	9	Y	1877	1782	0	62	1	86
03	49631 X	47409	-0-	-2222	-0-	45778	2	1631	9	Y	1483	1413	0	64	1	92
04	48030 X	45472	-0-	-2558	-0-	44439	2	1033	9	Y	939	934	0	42	1	55
05	49631 X	48828	-0-	-803	-0-	47880	2	28	4	Y	836	778	0	46	1	56
						920	9					11	8			
06	49036 X	49036	-0-	-0-	-0-	48432	2	604	9	Y	549	530	0	41	1	34
*07	51115 X	51115	-0-	-0-	-0-	50385	2	139	4	Y	537	517	0	21	1	33
						591	9									

STATE VIKING E WELL #: 14H RRCID -> 289398 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10694 - 15206

02	14448 X	5578	-0-	-8870	-0-	3707	2	1871	9	Y	1701	1670	0	7	1	80
03	15996 X	6159	-0-	-9837	-0-	4215	2	1944	9	Y	1767	1724	0	8	1	114
												1	8			
04	11520 X	5927	-0-	-5593	-0-	4311	2	1616	9	Y	1469	1488	0	6	1	89
05	6169 X	5770	-0-	-399	-0-	4291	2	3	4	Y	1342	1318	0	6	1	95
						1476	9					12	8			
06	5970 X	5505	-0-	-465	-0-	4248	2	1257	9	Y	1143	1158	0	4	1	76
*07	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	5332	2	14	4	Y	1255	1250	0	2	1	79
						1381	9									

STATE VIKING E WELL #: 22H RRCID -> 289399 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10837 - 15221

02	15848 X	15848	-0-	-0-	-0-	13894	2	1954	9	Y	1776	1731	0	27	1	83
03	17597 X	17597	-0-	-0-	-0-	15672	2	1925	9	Y	1750	1692	0	29	1	111
												1	8			
04	23798 X	23798	-0-	-0-	-0-	22177	2	1621	9	Y	1474	1469	0	28	1	88
05	15934 X	11833	-0-	-4101	-0-	10944	2	6	4	Y	803	808	0	14	1	56
						883	9					13	8			
06	15434 X	15434	-0-	-0-	-0-	14207	2	1227	9	Y	1115	1082	0	16	1	73
07	15934 X	15742	-0-	-192	-0-	14527	2	40	4	Y	1068	1067	0	7	1	67
						1175	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E WELL #: 19H RRCID -> 289401 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9606 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30408	X	27406	-0-	-3002	-0-	26836	2	570	9	Y	518	460	0	38	1	93
03	32798	X	30912	-0-	-1886	-0-	30153	2	759	9	Y	690	659	0	40	1	83
													1	8			
04	32580	X	30725	-0-	-1855	-0-	30162	2	563	9	Y	512	522	0	27	1	46
05	33666	X	32722	-0-	-944	-0-	32182	2	540	9	Y	491	420	0	28	1	67
													22	8			
06	32580	X	31193	-0-	-1387	-0-	30678	2	515	9	Y	468	461	0	25	1	49
07	31744	X	29970	-0-	-1774	-0-	29518	2	452	9	Y	411	403	0	11	1	46

STATE VIKING E WELL #: 17H RRCID -> 289402 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9911 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10192	X	5358	-0-	-4834	-0-	4582	2	776	9	Y	705	656	0	8	1	135
03	11284	X	9552	-0-	-1732	-0-	8727	2	825	9	Y	750	776	0	14	1	94
													1	8			
04	10920	X	8165	-0-	-2755	-0-	7817	2	348	9	Y	316	373	0	8	1	29
05	8928	X	6604	-0-	-2324	-0-	6169	2	435	9	Y	395	355	0	5	1	58
													6	8			
06	9240	X	5668	-0-	-3572	-0-	4781	2	887	9	Y	806	771	0	4	1	89
07	9548	X	8658	-0-	-890	-0-	7231	2	1427	9	Y	1297	1235	0	3	1	148

ORION B 5 WELL #: 3H RRCID -> 289403 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9353 - 13759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 16H RRCID -> 289405 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9430 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26768	X	23653	-0-	-3115	-0-	22783	2	870	9	Y	791	696	0	37	1	146
03	29636	X	28259	-0-	-1377	-0-	27643	2	616	9	Y	560	598	0	42	1	66
04	28800	X	28204	-0-	-596	-0-	27724	2	480	9	Y	436	434	0	29	1	39
05	29760	X	23237	-0-	-6523	-0-	22849	2	388	9	Y	353	319	0	20	1	50
													3	8			
06	28800	X	27989	-0-	-811	-0-	27542	2	447	9	Y	406	391	0	22	1	43
07	29140	X	28975	-0-	-165	-0-	28532	2	443	9	Y	403	391	0	10	1	45

ORION A 5 WELL #: 2H RRCID -> 289406 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9177 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	X	916	-0-	-148	-0-	259	2	657	9	Y	597	532	0	18	1	60
03	1178	X	266	-0-	-912	-0-	260	2	6	9	Y	5	62	0	3	8	-0-
04	1140	X	685	-0-	-455	-0-	517	2	168	9	Y	153	142	0	1	1	10
05	1178	X	907	-0-	-271	-0-	629	2	278	9	Y	253	145	0	1	1	9
													108	8			
06	990	X	306	-0-	-684	-0-	148	2	158	9	Y	144	140	0	1	8	12
*07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	808	2	234	9	Y	213	202	0			23

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E WELL #: 21H RRCID -> 289410 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9910 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26572	X	25162	-0-	-1410	-0-	21614	2	3548	9	Y	3225	3177	0	39	1	151
03	29419	X	27037	-0-	-2382	-0-	23609	2	3428	9	Y	3116	3033	0	34	1	199
													1	8			
04	28470	X	25399	-0-	-3071	-0-	22374	2	3025	9	Y	2750	2761	0	22	1	166
05	29233	X	25261	-0-	-3972	-0-	22144	2	13	4	Y	2822	2749	0	21	1	200
							3104	9					18	8			
06	27270	X	20635	-0-	-6635	-0-	18376	2	2259	9	Y	2054	2102	0	16	1	136
07	27869	X	24321	-0-	-3548	-0-	22122	2	61	4	Y	1944	1948	0	10	1	122
							2138	9									

ORION A 5 WELL #: 1HR RRCID -> 289411 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9253 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	633	2	99	9	Y	90	119	0	5	1	9
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	863	2	3	9	Y	3	9	0	1	1	-0-
													2	8			
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	840	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	370	2	91	9	Y	83	83	8			-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	356	2	2	9	Y	2	1	0	1	8	-0-
*07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	376	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

STATE VIKING E WELL #: 18H RRCID -> 289412 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10752 - 15290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12824	X	11319	-0-	-1505	-0-	9923	2	1396	9	Y	1269	1201	0	15	1	242
03	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	12640	2	1881	9	Y	1710	1717	0	18	1	216
													1	8			
04	14176	X	14176	-0-	-0-	-0-	12504	2	1672	9	Y	1520	1580	0	12	1	144
05	14198	X	12065	-0-	-2133	-0-	10763	2	1302	9	Y	1184	1116	0	11	1	174
													27	8			
06	13740	X	11611	-0-	-2129	-0-	10577	2	1034	9	Y	940	1000	0	10	1	104
07	14198	X	13341	-0-	-857	-0-	11810	2	1531	9	Y	1392	1333	0	5	1	158

ORION B 5 WELL #: 4H RRCID -> 289413 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 9354 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORION B 5 WELL #: 5H RRCID -> 289414 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 9303 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10304	X	777	-0-	-9527	-0-	289	2	488	9	Y	444	394	0	13	1	45
03	11160	X	2317	-0-	-8843	-0-	1279	2	1038	9	Y	944	943	0	2	1	41
													3	8			
04	9780	X	2050	-0-	-7730	-0-	1293	2	757	9	Y	688	685	0	1	1	43
05	4495	X	1260	-0-	-3235	-0-	799	2	461	9	Y	419	329	0	1	1	20
													112	8			
06	2250	X	916	-0-	-1334	-0-	655	2	261	9	Y	237	235	0	1	1	20
													1	8			
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	1	21	0			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E WELL #: 5H RRCID -> 289415 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9078 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	35567	-0-	32767	32767	35371	2	196	9	Y	178	139	0	55	1	6
03	75136	X	42369	-0-	-32767	-0-	42149	2	220	9	Y	200	145	0	50	1	10
													1	8			
04	45436	X	45436	-0-	-0-	-0-	45273	2	163	9	Y	148	115	0	36	1	7
05	51401	X	51401	-0-	-0-	-0-	51188	2	30	4	Y	166	101	0	40	1	7
							183	9					25	8			
06	49466	X	49466	-0-	-0-	-0-	49372	2	94	9	Y	85	51	0	38	1	3
*07	46731	X	46731	-0-	-0-	-0-	46529	2	128	4	Y	67	50	0	17	1	3
							74	9									

STATE MERCURY B WELL #: 21H RRCID -> 289448 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9132 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	X	542	-0-	-606	-0-	456	2	2	4	Y	76	64	0	12	1	-0-
							84	9									
03	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	660	2	354	9	Y	322	283	0	34	1	2
													3	8			
04	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	4681	2	827	9	Y	752	745	0	6	1	3
05	53663	X	53663	-0-	-0-	-0-	49017	2	4646	9	Y	4224	4104	0	57	1	31
													35	8			
06	3000	N	68641	-0-	65641	65641	64077	2	4564	9	Y	4149	4089	0	68	1	21
													2	8			
*07	144898	X	79257	-0-	-65641	-0-	75214	2	4043	9	Y	3675	3379	0	283	1	34

STATE VIKING E WELL #: 15H RRCID -> 289453 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9461 - 14037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39620	X	19982	-0-	-19638	-0-	18454	2	1528	9	Y	1389	1348	0	28	1	64
03	43555	X	25075	-0-	-18480	-0-	23166	2	1909	9	Y	1735	1654	0	33	1	110
													2	8			
04	40830	X	27459	-0-	-13371	-0-	25791	2	1668	9	Y	1516	1510	0	25	1	91
05	23812	X	23812	-0-	-0-	-0-	22328	2	13	4	Y	1337	1273	0	21	1	91
							1471	9					43	8			
06	26330	X	26330	-0-	-0-	-0-	22940	2	3390	9	Y	3082	2941	0	28	1	204
*07	36147	X	36147	-0-	-0-	-0-	31495	2	86	4	Y	4151	4077	0	16	1	262
							4566	9									

STATE MERCURY A WELL #: 20H RRCID -> 289548 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9066 - 18878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	161000	X	244	-0-	-160756	-0-	168	2	1	4	Y	68	58	0	10	1	-0-
							75	9									
03	157325	X	36521	-0-	-120804	-0-	30718	2	5803	9	Y	5275	4651	0	590	1	28
													6	8			
04	63360	X	63360	-0-	-0-	-0-	55082	2	8278	9	Y	7525	7465	0	56	1	32
05	73015	X	73015	-0-	-0-	-0-	64332	2	8683	9	Y	7894	7771	0	65	1	59
													31	8			
06	78955	X	78955	-0-	-0-	-0-	70613	2	8342	9	Y	7584	7537	0	65	1	39
													2	8			
*07	89038	X	89038	-0-	-0-	-0-	81226	2	7812	9	Y	7102	6562	0	513	1	66

VOYAGER W WELL #: 12H RRCID -> 289623 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10690 - 15274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14215	X	14215	-0-	-0-	-0-	10110	2	28	4	Y	3706	3582	0	19	1	350
							4077	9									
03	13268	X	5541	-0-	-7727	-0-	3258	2	2283	9	Y	2075	2321	0	6	1	97
													1	8			
04	12840	X	7930	-0-	-4910	-0-	4760	2	3170	9	Y	2882	2817	0	5	1	157
05	20619	X	20619	-0-	-0-	-0-	14413	2	6206	9	Y	5642	5473	0	14	1	250
													62	8			
06	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	10091	2	47	4	Y	3293	3419	0	9	1	115
							3622	9									
07	13268	X	12165	-0-	-1103	-0-	8623	2	3542	9	Y	3220	3231	0	3	1	101

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOYAGER W WELL #: 13H RRCID -> 289624 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10949 - 15312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20916 X	18450	-0-	-2466	-0-	15091	2	42	4	Y	3015	2866	0	23	1	284
						3317	9									
03	23157 X	20303	-0-	-2854	-0-	16650	2	3653	9	Y	3321	3426	0	23	1	155
												1	8			
04	22410 X	19990	-0-	-2420	-0-	16236	2	3754	9	Y	3413	3369	0	14	1	185
05	23224 X	23224	-0-	-0-	-0-	19146	2	4078	9	Y	3707	3663	0	16	1	163
												50	8			
06	24130 X	24130	-0-	-0-	-0-	20646	2	99	4	Y	3077	3116	0	16	1	107
						3385	9					1	8			
*07	25340 X	25340	-0-	-0-	-0-	21838	2	3502	9	Y	3184	3183	0	8	1	100

VOYAGER W WELL #: 14H RRCID -> 289625 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17402 X	17402	-0-	-0-	-0-	14116	2	39	4	Y	2952	2809	0	22	1	278
						3247	9									
03	12439 X	12439	-0-	-0-	-0-	10032	2	2407	9	Y	2188	2349	0	15	1	102
04	10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	8549	2	2365	9	Y	2150	2127	0	8	1	117
05	15126 X	15126	-0-	-0-	-0-	11881	2	3245	9	Y	2950	2896	0	11	1	130
												30	8			
06	18806 X	18806	-0-	-0-	-0-	15311	2	73	4	Y	3111	3119	0	13	1	109
						3422	9									
*07	22776 X	22776	-0-	-0-	-0-	19243	2	3533	9	Y	3212	3213	0	7	1	101

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 551H RRCID -> 289887 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10762 - 20452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	128149	-0-	128149	409497	89667	2	38482	9	Y	34984	34015	0	868	1	327
03	527600 X	118103	-0-	-409497	-0-	84356	2	33747	9	Y	30679	30457	0	240	1	236
												73	8			
04	103860 X	85367	-0-	-18493	-0-	60748	2	24619	9	Y	22381	22296	0	72	1	249
05	107322 X	87614	-0-	-19708	-0-	63510	2	24104	9	Y	21913	21544	0	94	1	377
												147	8			
06	103860 X	81679	-0-	-22181	-0-	61736	2	19943	9	Y	18130	18346	0	83	1	76
												2	8			
07	107322 X	78803	-0-	-28519	-0-	59960	2	18843	9	Y	17130	17051	0	36	1	119

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 552H RRCID -> 289888 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10635 - 20543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	123047	-0-	123047	453338	82925	2	1621	4	Y	35001	34018	0	930	1	327
						38501	9									
03	557546 X	104208	-0-	-453338	-0-	71488	2	32720	9	Y	29745	29525	0	251	1	229
												67	8			
04	109800 X	82652	-0-	-27148	-0-	57516	2	25136	9	Y	22851	22749	0	77	1	254
05	113460 X	87874	-0-	-25586	-0-	65710	2	22164	9	Y	20149	19810	0	89	1	346
												158	8			
06	109800 X	80747	-0-	-29053	-0-	62913	2	17834	9	Y	16213	16411	0	78	1	68
												2	8			
07	113460 X	78803	-0-	-34657	-0-	62586	2	16217	9	Y	14743	14673	0	35	1	103

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 553H RRCID -> 289889 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10872 - 20782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	92949	-0-	92949	347260	67555	2	421	4	Y	22703	22103	0	584	1	212
						24973	9									
03	428879 X	81619	-0-	-347260	-0-	56979	2	24640	9	Y	22400	22218	0	165	1	172
												57	8			
04	113340 X	109363	-0-	-3977	-0-	86182	2	23181	9	Y	21074	20912	0	100	1	234
05	117118 X	98774	-0-	-18344	-0-	79768	2	19006	9	Y	17278	16893	0	114	1	295
												210	8			
06	113340 X	84275	-0-	-29065	-0-	69562	2	14713	9	Y	13375	13521	0	91	1	56
												2	8			
07	112902 X	80812	-0-	-32090	-0-	67628	2	13184	9	Y	11985	11919	0	39	1	83

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLANTIS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289950 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9837 - 14517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	55702	-0-	55702	125328	38564	2	17138	9	Y	15580	15200	0	301	1	227
03	189893 X	64565	-0-	-125328	-0-	47670	2	16895	9	Y	15359	15375	0	78	1	126
												7	8			
04	57809 X	57809	-0-	-0-	-0-	44919	2	12890	9	Y	11718	11671	0	63	1	110
05	57540 X	57540	-0-	-0-	-0-	45977	2	11563	9	Y	10512	10213	0	64	1	150
												195	8			
06	53245 X	53245	-0-	-0-	-0-	43892	2	9353	9	Y	8503	8506	0	55	1	90
												2	8			
*07	53346 X	53346	-0-	-0-	-0-	44874	2	8472	9	Y	7702	7673	0	25	1	94

ATLANTIS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289951 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10666 - 15241

02	SHUT IN	63127	-0-	63127	265226	49333	2	13794	9	Y	12540	12234	0	273	1	182
03	341284 X	76058	-0-	-265226	-0-	64319	2	11739	9	Y	10672	10672	0	92	1	87
												3	8			
04	68340 X	62027	-0-	-6313	-0-	54400	2	7627	9	Y	6934	6885	0	71	1	65
05	70618 X	59255	-0-	-11363	-0-	51727	2	7528	9	Y	6844	6656	0	66	1	98
												89	8			
06	68340 X	51991	-0-	-16349	-0-	46041	2	5950	9	Y	5409	5395	0	54	1	57
												1	8			
07	70618 X	48517	-0-	-22101	-0-	43549	2	4968	9	Y	4516	4495	0	23	1	55

ATLANTIS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290008 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10660 - 15318

02	SHUT IN	50806	-0-	50806	286257	36662	2	14144	9	Y	12858	12585	0	254	1	187
03	353065 X	66808	-0-	-286257	-0-	52848	2	13960	9	Y	12691	12701	0	70	1	104
												3	8			
04	57120 X	54463	-0-	-2657	-0-	44645	2	9818	9	Y	8925	8887	0	58	1	84
05	59024 X	51181	-0-	-7843	-0-	42649	2	8532	9	Y	7756	7603	0	54	1	111
												72	8			
06	57120 X	46789	-0-	-10331	-0-	40494	2	6295	9	Y	5723	5725	0	47	1	61
												1	8			
07	59024 X	41657	-0-	-17367	-0-	39764	2	1893	9	Y	1721	1740	0	21	1	21

ATLANTIS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290012 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10690 - 15381

02	SHUT IN	52473	-0-	52473	281724	37878	2	14595	9	Y	13268	12979	0	272	1	193
03	347778 X	66054	-0-	-281724	-0-	51835	2	14219	9	Y	12926	12932	0	78	1	106
												3	8			
04	56280 X	54716	-0-	-1564	-0-	44444	2	10272	9	Y	9338	9302	0	54	1	88
05	58156 X	49699	-0-	-8457	-0-	41868	2	7831	9	Y	7119	6959	0	50	1	102
												96	8			
06	56280 X	43559	-0-	-12721	-0-	37811	2	5748	9	Y	5225	5229	0	41	1	56
												1	8			
07	58156 X	42567	-0-	-15589	-0-	34657	2	7910	9	Y	7191	7142	0	17	1	88

GEMINI WELL #: 556H RRCID -> 290022 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10657 PERF. N/A

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55420 10/18/2020

GEMINI WELL #: 555H RRCID -> 290078 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 10636 PERF. N/A

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55420 10/18/2020

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEMINI WELL #: 552H RRCID -> 290120 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10754 - 15349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	380747	X	38970	-0-	-341777	-0-	30191	2	8779	9	Y	7981	7626	0	354	1	153
03	71579	X	50565	-0-	-21014	-0-	39947	2	10618	9	Y	9653	9378	0	200	1	224
													4	8			
04	69270	X	51807	-0-	-17463	-0-	42863	2	8944	9	Y	8131	7659	0	551	1	145
05	71579	X	52169	-0-	-19410	-0-	43888	2	8281	9	Y	7528	7371	0	45	1	115
													142	8			
06	53760	X	44184	-0-	-9576	-0-	36904	2	106	4	Y	6522	6508	0	34	1	93
							7174	9					2	8			
07	53537	X	39869	-0-	-13668	-0-	33168	2	6701	9	Y	6092	6070	0	14	1	101

GEMINI WELL #: 553H RRCID -> 290121 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10698 - 15391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	635519	X	106600	-0-	-528919	-0-	95087	2	11513	9	Y	10466	9897	0	552	1	199
03	86087	X	57866	-0-	-28221	-0-	46730	2	11136	9	Y	10124	9856	0	230	1	234
													3	8			
04	83310	X	53710	-0-	-29600	-0-	44208	2	9502	9	Y	8638	8133	0	585	1	154
05	86087	X	50376	-0-	-35711	-0-	42013	2	8363	9	Y	7603	7483	0	57	1	116
													101	8			
06	83310	X	47990	-0-	-35320	-0-	40906	2	118	4	Y	6333	6307	0	51	1	90
							6966	9					1	8			
07	86087	X	45149	-0-	-40938	-0-	38549	2	6600	9	Y	6000	5970	0	21	1	99

GEMINI WELL #: 554H RRCID -> 290180 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10698 - 15391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	430215	X	49946	-0-	-380269	-0-	37526	2	12420	9	Y	11291	10769	0	500	1	217
03	79670	X	58722	-0-	-20948	-0-	45742	2	12980	9	Y	11800	11474	0	267	1	273
													3	8			
04	77100	X	56325	-0-	-20775	-0-	44853	2	11472	9	Y	10429	9812	0	704	1	186
05	59892	X	51505	-0-	-8387	-0-	41284	2	10221	9	Y	9292	9203	0	50	1	143
													82	8			
06	57960	X	49161	-0-	-8799	-0-	39848	2	114	4	Y	8363	8342	0	44	1	119
							9199	9					1	8			
07	58714	X	46770	-0-	-11944	-0-	38111	2	8659	9	Y	7872	7842	0	19	1	130

STATE MERCURY D WELL #: 33H RRCID -> 290223 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9581 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		115064	-0-	115064	224991	92704	2	456	4	Y	19913	16858	0	3032	1	127
							21904	9									
03	366007	X	141016	-0-	-224991	-0-	120173	2	20843	9	Y	18948	16795	0	2174	1	101
													5	8			
04	133405	X	133405	-0-	-0-	-0-	118015	2	15390	9	Y	13991	13899	0	134	1	59
05	129736	X	129736	-0-	-0-	-0-	115724	2	14012	9	Y	12738	12550	0	125	1	96
													26	8			
06	119899	X	119899	-0-	-0-	-0-	108123	2	11776	9	Y	10705	10644	0	100	1	56
													1	8			
*07	122843	X	122843	-0-	-0-	-0-	111971	2	10872	9	Y	9884	9133	0	715	1	92

STATE MERCURY C WELL #: 31H RRCID -> 290224 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 9641 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	194699	X	110649	-0-	-84050	-0-	90387	2	445	4	Y	18015	15219	0	2754	1	115
							19817	9									
03	151811	X	151811	-0-	-0-	-0-	130632	2	21179	9	Y	19254	17017	0	2245	1	102
													5	8			
04	138494	X	138494	-0-	-0-	-0-	123596	2	14898	9	Y	13544	13455	0	133	1	58
05	141758	X	141758	-0-	-0-	-0-	128153	2	13605	9	Y	12368	12174	0	136	1	93
													23	8			
06	136505	X	136505	-0-	-0-	-0-	124988	2	11517	9	Y	10470	10386	0	122	1	54
													1	8			
*07	136682	X	136682	-0-	-0-	-0-	126580	2	10102	9	Y	9184	8478	0	675	1	85

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE MERCURY WELL #: 24HR RRCID -> 290241 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9440 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	219035	X	100818	-0-	-118217	-0-	90222	2	448	4	Y	9225	7722	0	1506	1	58
							10148	9									
03	109854	X	109854	-0-	-0-	-0-	101778	2	8076	9	Y	7342	6451	0	906	1	39
													4	8			
04	92566	X	92566	-0-	-0-	-0-	86867	2	5699	9	Y	5181	5114	0	84	1	22
05	91140	X	82913	-0-	-8227	-0-	78358	2	4555	9	Y	4141	4039	0	77	1	31
													16	8			
06	88200	X	72916	-0-	-15284	-0-	69378	2	3538	9	Y	3216	3171	0	58	1	17
													1	8			
07	91140	X	72375	-0-	-18765	-0-	69205	2	3170	9	Y	2882	2652	0	220	1	27

STATE MERCURY WELL #: 25H RRCID -> 290242 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 10445 PERF. N/A

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 45060 01/02/2021

STATE MERCURY WELL #: 27H RRCID -> 290243 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10635 - 15325

02	SHUT IN		55680	-0-	55680	283886	44530	2	219	4	Y	9937	8539	0	1495	1	64
							10931	9									
03	349637	X	65751	-0-	-283886	-0-	63318	2	2433	9	Y	2212	1933	0	328	1	11
													4	8			
04	106290	X	72535	-0-	-33755	-0-	59864	2	12671	9	Y	11519	11403	0	78	1	49
05	109833	X	67374	-0-	-42459	-0-	57449	2	9925	9	Y	9023	8917	0	68	1	68
													19	8			
06	106290	X	61558	-0-	-44732	-0-	52668	2	8890	9	Y	8082	8055	0	52	1	42
													1	8			
07	74958	X	52295	-0-	-22663	-0-	45053	2	7242	9	Y	6584	6099	0	466	1	61

STATE MERCURY WELL #: 29H RRCID -> 290244 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9932 - 14534

02	42648	X	42648	-0-	-0-	-0-	29501	2	143	4	Y	11822	10126	0	1743	1	76
							13004	9									
03	56105	X	56105	-0-	-0-	-0-	42858	2	13247	9	Y	12043	10720	0	1330	1	64
													5	8			
04	63993	X	63993	-0-	-0-	-0-	53903	2	10090	9	Y	9173	9123	0	75	1	39
05	65896	X	65896	-0-	-0-	-0-	56990	2	8906	9	Y	8096	7960	0	78	1	61
													36	8			
06	50102	X	50102	-0-	-0-	-0-	43283	2	6819	9	Y	6199	6172	0	54	1	32
													2	8			
*07	58297	X	58297	-0-	-0-	-0-	51751	2	6546	9	Y	5951	5497	0	431	1	55

STATE MERCURY WELL #: 38H RRCID -> 290246 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 9399 - 14053

02	313326	X	84421	-0-	-228905	-0-	74442	2	369	4	Y	8736	7403	0	1341	1	56
							9610	9									
03	237305	X	96632	-0-	-140673	-0-	88649	2	7983	9	Y	7257	6390	0	883	1	38
													2	8			
04	170670	X	90840	-0-	-79830	-0-	84703	2	6137	9	Y	5579	5514	0	79	1	24
05	176359	X	82783	-0-	-93576	-0-	77649	2	5134	9	Y	4667	4571	0	80	1	35
													5	8			
06	170670	X	74511	-0-	-96159	-0-	70397	2	4114	9	Y	3740	3692	0	64	1	19
07	96627	X	73503	-0-	-23124	-0-	70067	2	3436	9	Y	3124	2875	0	239	1	29

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 23H RRCID -> 290255 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10640 - 15236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	61900	-0-	61900	231933	41254	2	199	4	Y	18588	15909	0	2713	1	119
						20447	9									
03	294681 X	62748	-0-	-231933	-0-	45461	2	17287	9	Y	15715	14024	0	1723	1	84
												3	8			
04	50617 X	50617	-0-	-0-	-0-	39540	2	11077	9	Y	10070	10064	0	47	1	43
05	46682 X	46682	-0-	-0-	-0-	37325	2	9357	9	Y	8506	8429	0	43	1	64
												13	8			
06	43410 X	42252	-0-	-1158	-0-	35525	2	6727	9	Y	6115	6109	0	37	1	32
												1	8			
07	44857 X	38454	-0-	-6403	-0-	31901	2	6553	9	Y	5957	5514	0	419	1	56

STATE MERCURY WELL #: 22H RRCID -> 290274 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9859 - 14428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	51758	-0-	51758	113367	34633	2	167	4	Y	15416	13132	0	2257	1	99
						16958	9									
03	179114 X	65747	-0-	-113367	-0-	48202	2	17545	9	Y	15950	14195	0	1763	1	85
												6	8			
04	62965 X	62965	-0-	-0-	-0-	49885	2	13080	9	Y	11891	11857	0	68	1	51
05	61625 X	61625	-0-	-0-	-0-	49955	2	11670	9	Y	10609	10482	0	67	1	80
												31	8			
06	56869 X	56869	-0-	-0-	-0-	47696	2	9173	9	Y	8339	8316	0	58	1	43
												2	8			
*07	54709 X	54709	-0-	-0-	-0-	46627	2	8082	9	Y	7347	6798	0	523	1	69

GEMINI WELL #: 551H RRCID -> 290307 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10796 - 15153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	389053 X	36300	-0-	-352753	-0-	28114	2	8186	9	Y	7442	7087	0	339	1	143
03	114979 X	52944	-0-	-62035	-0-	44004	2	8940	9	Y	8127	7864	0	216	1	187
												3	8			
04	111270 X	47184	-0-	-64086	-0-	40320	2	6864	9	Y	6240	5881	0	435	1	111
05	58249 X	39260	-0-	-18989	-0-	33533	2	5727	9	Y	5206	5099	0	38	1	79
												101	8			
06	51240 X	47186	-0-	-4054	-0-	41477	2	121	4	Y	5080	5043	0	43	1	72
						5588	9					1	8			
07	52948 X	46817	-0-	-6131	-0-	42010	2	4807	9	Y	4370	4351	0	19	1	72

STATE MERCURY WELL #: 36H RRCID -> 290525 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10680 - 15240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	304230 X	85080	-0-	-219150	-0-	59646	2	290	4	Y	22858	19557	0	3348	1	147
						25144	9									
03	97433 X	77018	-0-	-20415	-0-	54212	2	22806	9	Y	20733	18499	0	2267	1	111
												3	8			
04	94290 X	66739	-0-	-27551	-0-	51423	2	15316	9	Y	13924	13913	0	63	1	59
05	58424 X	58424	-0-	-0-	-0-	45746	2	12678	9	Y	11525	11425	0	55	1	87
												17	8			
06	51783 X	51783	-0-	-0-	-0-	41153	2	10630	9	Y	9664	9655	0	45	1	50
												1	8			
*07	51893 X	51893	-0-	-0-	-0-	41586	2	10307	9	Y	9370	8677	0	655	1	88

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

APOLLO WELL #: 16H RRCID -> 290566 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10900 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	52303	-0-	52303	105834	35101	2	17202	9	Y	15638	14488	0	1263	1	239
03	0	W	75502	-0-	75502	181336	55447	2	20055	9	Y	18232	17937	0	212	1	274
													48	8			
04	0	W	56449	-0-	56449	237785	43868	2	12581	9	Y	11437	11483	0	58	1	170
05	289931	X	52146	-0-	-237785	-0-	42045	2	10101	9	Y	9183	8987	0	55	1	217
													94	8			
06	45405	X	45405	-0-	-0-	-0-	37479	2	7926	9	Y	7205	6719	0	586	1	116
													1	8			
07	59582	X	43065	-0-	-16517	-0-	35958	2	7107	9	Y	6461	6378	0	19	1	180

APOLLO WELL #: 15H RRCID -> 290569 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10793 - 15324

02	86632	X	82668	-0-	-3964	-0-	55283	2	27385	9	Y	24895	22926	0	2010	1	380
03	99265	X	99265	-0-	-0-	-0-	75639	2	23626	9	Y	21478	21197	0	278	1	323
													60	8			
04	92820	X	70690	-0-	-22130	-0-	57015	2	13675	9	Y	12432	12502	0	68	1	185
05	95914	X	59385	-0-	-36529	-0-	48868	2	10517	9	Y	9561	9345	0	64	1	225
													112	8			
06	47038	X	47038	-0-	-0-	-0-	38671	2	8367	9	Y	7606	7096	0	611	1	123
													1	8			
*07	41847	X	41847	-0-	-0-	-0-	34531	2	7316	9	Y	6651	6573	0	16	1	185

APOLLO WELL #: 17H RRCID -> 290570 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10711 - 15344

02	0	W	55411	-0-	55411	102393	40635	2	14776	9	Y	13433	12421	0	1097	1	205
03	0	W	66246	-0-	66246	168639	50143	2	16103	9	Y	14639	14407	0	173	1	220
													44	8			
04	0	W	58226	-0-	58226	226865	48877	2	9349	9	Y	8499	8541	0	52	1	126
05	279759	X	52894	-0-	-226865	-0-	45606	2	7288	9	Y	6625	6454	0	47	1	156
													94	8			
06	44357	X	44357	-0-	-0-	-0-	38806	2	5551	9	Y	5046	4704	0	416	1	81
													1	8			
07	66247	X	41913	-0-	-24334	-0-	37012	2	4901	9	Y	4455	4396	0	16	1	124

APOLLO WELL #: 14H RRCID -> 290598 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10750 - 15509

02	0		81763	-0-	81763	145680	54273	2	27490	9	Y	24991	22995	0	2012	1	382
03	0	W	75313	-0-	75313	220993	52787	2	22526	9	Y	20478	20551	1			309
04	0	W	62213	-0-	62213	283206	46898	2	15315	9	Y	13923	13977	0	47	1	208
05	0	W	60509	-0-	60509	343715	47893	2	12616	9	Y	11469	11260	0	41	1	272
													104	8			
06	396082	X	52367	-0-	-343715	-0-	42494	2	9873	9	Y	8975	8391	0	710	1	145
													1	8			
07	52762	X	51104	-0-	-1658	-0-	42210	2	8894	9	Y	8085	7990	0	15	1	225

APOLLO WELL #: 13H RRCID -> 290604 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10706 - 15352

02	0		77379	-0-	77379	147968	52683	2	24696	9	Y	22451	20738	0	1812	1	343
03	0	W	89859	-0-	89859	237827	66166	2	23693	9	Y	21539	21263	0	249	1	324
													46	8			
04	0	W	71893	-0-	71893	309720	58078	2	13815	9	Y	12559	12635	0	61	1	187
05	374818	X	65098	-0-	-309720	-0-	54449	2	10649	9	Y	9681	9494	0	57	1	229
													88	8			
06	73620	X	54833	-0-	-18787	-0-	46675	2	8158	9	Y	7416	6923	0	602	1	119
													1	8			
07	76074	X	49474	-0-	-26600	-0-	42518	2	6956	9	Y	6324	6249	0	18	1	176

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APOLLO WELL #: 12H RRCID -> 290717 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10660 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	73192	X	73192	-0-	-0-	-0-	50893	2	22299	9	Y	20272	18697	0	1648	1	310
03	70815	X	70815	-0-	-0-	-0-	51048	2	19767	9	Y	17970	17754	0	210	1	270
													46	8			
04	62231	X	62231	-0-	-0-	-0-	50213	2	12018	9	Y	10925	10986	0	46	1	163
05	59551	X	59189	-0-	-362	-0-	50135	2	9054	9	Y	8231	8048	0	45	1	194
													107	8			
06	57630	X	51430	-0-	-6200	-0-	44565	2	6865	9	Y	6241	5828	0	506	1	100
													1	8			
*07	43876	X	43876	-0-	-0-	-0-	38299	2	5577	9	Y	5070	5015	0	14	1	141

STATE ATLAS K WELL #: 555H RRCID -> 290870 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10749 - 20732

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	116401	-0-	116401	116401	71122	2	128	4		Y	41046	27197	0	13240	1	278
						45151	9						331	8			
06	SHUT IN	312113	-0-	312113	428514	196599	2	115514	9		Y	105013	76803	0	28054	1	427
													7	8			
07	SHUT IN	241618	-0-	241618	670132	168869	2	72749	9		Y	66135	66134	0	153	1	275

STATE ATLAS L WELL #: 556H RRCID -> 290871 COMPL. DATE 12/13/2020 TOTAL DEPTH 10674 PERF.10823 - 20733

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 W	111775	-0-	111775	111775	68946	2	126	4		Y	38821	25683	0	12506	1	263
						42703	9						369	8			
06	0 W	357638	-0-	357638	469413	225377	2	132261	9		Y	120237	87863	0	32140	1	489
													8	8			
07	0 W	268822	-0-	268822	738235	184264	2	84558	9		Y	76871	76850	0	190	1	320

ATLAS WELL #: 554H RRCID -> 290879 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10724 - 15441

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*05	0 %	64770	-0-	64770	64770	39164	2	143	4		N	23148	14675	0	7993	1	261
						25463	9						219	8			
*06	0 %	143884	-0-	143884	208654	90891	2	88	4		N	48095	28688	0	19531	1	133
						52905	9						4	8			
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	208654						N	NO RPT					133

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 56021 05/28/2021

ATLAS A WELL #: 551H RRCID -> 290881 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10689 - 15504

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
*05	0 %	93378	-0-	93378	93378	57527	2	43	4		Y	32553	20702	0	11280	1	369
						35808	9						202	8			
*06	0 %	190487	-0-	190487	283865	119308	2	115	4		Y	64604	38546	0	26245	1	179
						71064	9						3	8			
*07	0 %	96628	-0-	96628	380493	60395	2	62	4		Y	32883	32787	0	94	1	181
						36171	9										

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 56018 05/28/2021

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLAS B WELL #: 552H RRCID -> 290883 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10719 - 15418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0 %	88511	-0-	88511	88511	54600	2	43	4	N	30789	19560	0	10658	1	348
						33868	9					223	8			
*06	0 %	192263	-0-	192263	280774	120464	2	116	4	N	65166	38868	0	26461	1	181
						71683	9					4	8			
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	280774					N	NO RPT					181

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 56019 05/28/2021

ATLAS C WELL #: 553H RRCID -> 290955 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10646 - 15458

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 56020 05/28/2021

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL WEST '11' WELL #: B201OB RRCID -> 278671 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500

02	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	24	1	4707	2	N	1236	1198	0			393
						1360	9									
03	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	31	1	5518	2	N	1401	1402	0			392
						1541	9									
04	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	30	1	5690	2	N	1242	1261	0			373
						1366	9									
05	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	31	1	6300	2	N	1362	1366	0			369
						1498	9									
06	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	29	1	5544	2	N	1263	1129	0			503
						1389	9									
*07	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	31	1	6481	2	N	1326	1270	0			559
						1459	9									

TXL 41 WELL #: B201DM RRCID -> 278674 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512

02	9492 X	7602	-0-	-1890	-0-	685	1	4395	2	N	2293	2790	1			596
						2522	9									
03	13187 X	13187	-0-	-0-	-0-	1087	1	8723	2	N	3070	2994	1			672
						3377	9									
04	12290 X	12290	-0-	-0-	-0-	1071	1	7591	2	N	3298	3122	1			848
						3628	9									
05	14714 X	14714	-0-	-0-	-0-	1131	1	9404	2	N	3799	4028	1			619
						4179	9									
06	16230 X	16230	-0-	-0-	-0-	1108	1	10784	2	N	3944	3670	1			893
						4338	9									
*07	18624 X	18624	-0-	-0-	-0-	1271	1	12554	2	N	4363	4623	1			633
						4799	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 WELL #: B201AP RRCID -> 279050 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9289 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9156	X	2973	-0-	-6183	-0-	185	1	1739	2	N	954	1660	1			97
							1049	9									
03	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	434	1	4671	2	N	2109	2054	0			152
							2320	9									
04	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	844	1	6378	2	N	3811	3774	0			189
							4192	9									
05	9176	X	5967	-0-	-3209	-0-	804	1	1331	2	N	3484	3521	0			152
							3832	9									
06	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	605	1	4414	2	N	4763	4690	0			225
							5239	9									
07	10137	X	7741	-0-	-2396	-0-	475	1	2845	2	N	4019	4032	0			212
							4421	9									

TXL 31 WELL #: B201BO RRCID -> 279204 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9190 - 13630

02	8708	X	5554	-0-	-3154	-0-	854	1	3377	2	N	1203	1427	1			736
							1323	9									
03	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	1174	1	5068	2	N	1511	1585	1			662
							1662	9									
04	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	1068	1	5910	2	N	1377	1574	1			465
							1515	9									
05	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	1098	1	6767	2	N	1529	1087	1			907
							1682	9									
06	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	997	1	7298	2	N	1396	1821	1			482
							1536	9									
*07	13372	X	13372	-0-	-0-	-0-	1271	1	10311	2	N	1627	1674	1			435
							1790	9									

TXL WEST '11' WELL #: B201PA RRCID -> 280420 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9337 - 13641

02	3780	X	3161	-0-	-619	-0-	23	1	2535	2	N	548	533	0			174
							603	9									
03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	31	1	4152	2	N	637	633	0			178
							701	9									
04	4050	X	3047	-0-	-1003	-0-	19	1	2508	2	N	473	509	0			142
							520	9									
05	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	31	1	3508	2	N	586	569	0			159
							645	9									
06	4050	X	3514	-0-	-536	-0-	30	1	2914	2	N	518	471	0			206
							570	9									
07	4185	X	3814	-0-	-371	-0-	31	1	3187	2	N	542	520	0			228
							596	9									

TXL 31 WELL #: B201CN RRCID -> 280428 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400

02	3332	X	677	-0-	-2655	-0-	646	1	31	9	N	28	81	1			17
03	3503	X	850	-0-	-2653	-0-	697	1	153	9	N	139	95	1			61
04	1770	X	1727	-0-	-43	-0-	1109	1	618	9	N	562	433	1			190
05	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1041	1	87	9	N	79	222	1			47
06	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	997	1	545	9	N	495	371	1			171
07	1798	X	768	-0-	-1030	-0-	768	1			N	-0-	171	1			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 40/45 WELL #: B201DM RRCID -> 280442 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	626	1	1086	2	N	1041	1126	1			760
							1145	9									
03	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	600	1	2315	2	N	1616	1677	1			699
							1778	9									
04	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	919	1	4615	2	N	2718	2211	1			1206
							2990	9									
05	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	962	1	5951	2	N	2520	2954	1			772
							2772	9									
06	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	1090	1	8483	2	N	3218	3112	1			878
							3540	9									
*07	14120	X	14120	-0-	-0-	-0-	1068	1	9446	2	N	3278	3145	1			1011
							3606	9									

ZUMA 3 WELL #: B203BO RRCID -> 281519 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9012 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8792	X	4052	-0-	-4740	-0-	521	1	2023	2	N	1371	1364	1			809
							1508	9									
03	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					N	-0-					809
04	11820	X	3373	-0-	-8447	-0-	137	1	2410	2	N	751	584	1			976
							826	9									
05	12214	X	3267	-0-	-8947	-0-	1218	1	2049	9	N	1863	2442	1			397
06	6540	X	3537	-0-	-3003	-0-	1124	1	130	2	N	2075	1583	1			889
							2283	9									
*07	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	1216	1	1874	2	N	2228	2370	1			747
							2451	9									

TXL 7 WELL #: B201BO RRCID -> 281580 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8935 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11060	X	10856	-0-	-204	-0-	926	1	7807	2	N	1930	1483	1			1089
							2123	9									
03	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	1148	1	10204	2	N	2224	2607	1			706
							2446	9									
04	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	1182	1	8916	2	N	1919	1815	1			810
							2111	9									
05	12245	X	10398	-0-	-1847	-0-	1082	1	7623	2	N	1539	1798	1			551
							1693	9									
06	14401	X	14401	-0-	-0-	-0-	1201	1	11294	2	N	1733	1991	1			293
							1906	9									
*07	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	1230	1	9842	2	N	2147	1979	1			461
							2362	9									

TXL 31 WELL #: H301PA RRCID -> 281970 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9560 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12600	X	10888	-0-	-1712	-0-	876	1	8172	2	N	1673	1884	1			894
							1840	9									
03	13950	X	12232	-0-	-1718	-0-	1146	1	8841	2	N	2041	1881	1			1054
							2245	9									
04	15000	X	14169	-0-	-831	-0-	958	1	10966	2	N	2041	1863	1			1232
							2245	9									
05	16469	X	16469	-0-	-0-	-0-	1235	1	13047	2	N	1988	2390	1			830
							2187	9									
06	15763	X	15763	-0-	-0-	-0-	1108	1	12684	2	N	1792	1837	1			785
							1971	9									
*07	18016	X	18016	-0-	-0-	-0-	1268	1	14493	2	N	2050	1831	1			1004
							2255	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 WELL #: B203DM RRCID -> 282217 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8833 - 13076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16100 X	14909	-0-	-1191	-0-	1109	1	11524	2	Y	2069	2036	0			635
						2276	9									
03	19114 X	19114	-0-	-0-	-0-	1271	1	15288	2	Y	2323	2325	0			633
						2555	9									
04	18705 X	18705	-0-	-0-	-0-	1230	1	15080	2	Y	2177	2221	0			589
						2395	9									
05	18850 X	18850	-0-	-0-	-0-	1247	1	15208	2	Y	2177	2101	0			665
						2395	9									
06	18997 X	18997	-0-	-0-	-0-	1230	1	15554	2	Y	2012	1870	0			807
						2213	9									
*07	19630 X	19630	-0-	-0-	-0-	1271	1	16274	2	Y	1895	1987	0			715
						2085	9									

TXL 19 WELL #: H301DM RRCID -> 282868 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9756 - 14335

02	28364 X	23526	-0-	-4838	-0-	779	1	16231	2	N	5924	6514	1			833
						6516	9									
03	32972 X	32972	-0-	-0-	-0-	1237	1	23520	2	N	7468	6878	1			1423
						8215	9									
04	32270 X	32270	-0-	-0-	-0-	1186	1	23530	2	N	6867	7032	1			1258
						7554	9									
05	32860 X	32860	-0-	-0-	-0-	1199	1	24155	2	N	6824	7189	1			893
						7506	9									
06	32586 X	32586	-0-	-0-	-0-	1221	1	24058	2	N	6643	6042	1			1494
						7307	9									
*07	33561 X	33561	-0-	-0-	-0-	1266	1	25112	2	N	6530	7216	1			808
						7183	9									

TXL 39 WELL #: H301DM RRCID -> 283254 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9864 - 14182

02	16044 X	13651	-0-	-2393	-0-	950	1	8606	2	N	3723	3138	1			1048
						4095	9									
03	24623 X	24623	-0-	-0-	-0-	1266	1	17373	2	N	5440	5623	1			865
						5984	9									
04	22523 X	22523	-0-	-0-	-0-	1198	1	16125	2	N	4727	4194	1			1398
						5200	9									
05	19654 X	19654	-0-	-0-	-0-	1266	1	13480	2	N	4462	4884	1			976
						4908	9									
06	24548 X	24548	-0-	-0-	-0-	1213	1	17726	2	N	5099	5059	1			1016
						5609	9									
07	22506 X	20805	-0-	-1701	-0-	1160	1	14900	2	N	4314	4675	1			655
						4745	9									

TXL 47 WELL #: H302AP RRCID -> 284116 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9955 - 14610

02	15484 X	13919	-0-	-1565	-0-	911	1	10380	2	N	2389	2285	0			711
						2628	9									
03	17834 X	17834	-0-	-0-	-0-	1189	1	13635	2	N	2736	2916	0			531
						3010	9									
04	17220 X	16009	-0-	-1211	-0-	1158	1	11774	2	N	2797	2641	0			687
						3077	9									
05	17913 X	17913	-0-	-0-	-0-	1271	1	13401	2	N	2946	2913	0			720
						3241	9									
06	17250 X	15992	-0-	-1258	-0-	1220	1	11877	2	N	2632	2888	0			464
						2895	9									
07	17825 X	12462	-0-	-5363	-0-	958	1	9203	2	N	2092	2130	0			426
						2301	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 47 WELL #: H301AP RRCID -> 284608 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9952 - 14538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	991	1	7357	2	N	2196	1965	0			653
							2416	9									
03	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	1031	1	8149	2	N	3127	3173	0			607
							3440	9									
04	17618	X	17618	-0-	-0-	-0-	1199	1	12913	2	N	3187	3011	0			783
							3506	9									
05	14076	X	14076	-0-	-0-	-0-	1011	1	10075	2	N	2718	2837	0			664
							2990	9									
06	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	1218	1	12432	2	N	2925	3074	0			515
							3218	9									
07	18197	X	13569	-0-	-4628	-0-	1115	1	9874	2	N	2345	2383	0			477
							2580	9									

ZUMA 3 WELL #: B203CN RRCID -> 284813 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 8984 - 13465

02	17846	X	17846	-0-	-0-	-0-	970	1	15129	2	N	1588	1500	0			574
							1747	9									
03	22925	X	22925	-0-	-0-	-0-	1240	1	19538	2	N	1952	2117	0			409
							2147	9									
04	22760	X	22760	-0-	-0-	-0-	1238	1	19463	2	N	1872	1768	0			513
							2059	9									
05	19623	X	16627	-0-	-2996	-0-	918	1	14209	2	N	1364	1286	0			591
							1500	9									
06	18990	X	15636	-0-	-3354	-0-	1199	1	12732	2	N	1550	1615	0			526
							1705	9									
07	19623	X	18121	-0-	-1502	-0-	1271	1	14882	2	N	1789	1799	0			516
							1968	9									

TXL 40/45 WELL #: H302BO RRCID -> 289001 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9850 - 19988

02	25181	X	25181	-0-	-0-	-0-	612	1	20651	2	N	3562	3412	0			281
							3918	9									
03	46549	X	46549	-0-	-0-	-0-	1108	1	37588	2	N	7139	7075	0			345
							7853	9									
04	43420	X	43420	-0-	-0-	-0-	968	1	34964	2	N	6807	6729	0			423
							7488	9									
05	40034	X	40034	-0-	-0-	-0-	914	1	31757	2	N	6694	6838	0			279
							7363	9									
06	15571	X	15571	-0-	-0-	-0-	370	1	12177	2	N	2749	2755	0			273
							3024	9									
07	6293	X	1	-0-	-6292	-0-	1	1			N	-0-					273

TXL 40/45 WELL #: H301CN RRCID -> 289052 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9895 - 19772

02	61141	X	61141	-0-	-0-	-0-	1291	1	44517	2	N	13939	13223	0			1099
							15333	9									
03	79230	X	79230	-0-	-0-	-0-	1726	1	59296	2	N	16553	16852	0			800
							18208	9									
04	85960	X	85960	-0-	-0-	-0-	1800	1	65982	2	N	16525	16299	0			1026
							18178	9									
05	86632	X	86632	-0-	-0-	-0-	1916	1	67692	2	N	15476	15857	0			645
							17024	9									
06	32667	X	32667	-0-	-0-	-0-	765	1	25727	2	N	5614	5702	0			557
							6175	9									
07	31372	X	1	-0-	-31371	-0-	1	1			N	-0-					557

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KENTZEL STATE 42 WELL #: H301DM RRCID -> 291152 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10140 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		12350	-0-	12350	12350	9	1	9808	2	N	2303	2002	0			301
							2533	9									
06	0		85710	-0-	85710	98060	30	1	66699	2	N	17255	16953	0			603
							18981	9									
*07	161137	X	63077	-0-	-98060	-0-	781	1	49890	2	N	11278	11344	0			537
							12406	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: H302DM RRCID -> 291153 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10151 - 14981

05	0		10724	-0-	10724	10724	9	1	8584	2	N	1937	1684	0			253
							2131	9									
06	0		89267	-0-	89267	99991	30	1	69435	2	N	18002	17626	0			629
							19802	9									
*07	165118	X	65127	-0-	-99991	-0-	566	1	50907	2	N	12413	12451	0			591
							13654	9									

OXY USA INC. 630591
COLLIE A EAST WELL #: S 82H RRCID -> 290384 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 10346 PERF.11082 - 20017

02	0	W	17694	-0-	17694	822016	14225	2	3469	9	Y	3154	3085	0			143
03	0	W	22176	-0-	22176	844192	17943	2	4233	9	Y	3848	3839	0			152
04	0	W	24442	-0-	24442	868634	21073	2	3369	9	Y	3063	3122	0			93
05	888736	X	20102	-0-	-868634	-0-	16711	2	3391	9	Y	3083	3023	0			153
06	21450	X	18697	-0-	-2753	-0-	15639	2	3058	9	Y	2780	2845	0			88
07	25265	X	17535	-0-	-7730	-0-	14390	2	3145	9	Y	2859	2874	0			73

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
SID M. KYLE 26 WELL #: B002AH RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 32 WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 32 WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	52	0			1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	87	86	0			2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256

Z&T 32 WELL #: A002AH RRCID -> 276195 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	432	1	3597	2	Y	1133	1107	0			26
							112	4	1246	9							
04	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	432	1	3708	2	Y	1456	1447	0			35
							151	4	1602	9							
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	213	1	1685	2	Y	950	957	0			28
							144	4	1045	9							
06	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	611	1	4981	2	Y	527	527	0			28
							290	4	580	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

Z&T 32 WELL #: F001AH RRCID -> 280664 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9300 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	97	1	809	2	Y	906	848	0			58
							84	4	997	9							
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	177	1	1513	2	Y	1222	1247	0			33
							84	4	1344	9							
05	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	336	1	2649	2	Y	1255	1254	0			34
							235	4	1381	9							
06	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	597	1	4866	2	Y	901	877	0			58
							535	4	991	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

SID M. KYLE 26 WELL #: B003AH RRCID -> 280737 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SID M. KYLE 26 WELL #: E001AH RRCID -> 280739 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	286	1	3024	2	Y	1834	1686	0			148
							2017	9									
04	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	567	1	4943	2	Y	2074	1978	0			244
							2281	9									
05	16378	X	16378	-0-	-0-	-0-	1533	1	12658	2	Y	1988	1817	0			415
							2187	9									
06	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	1150	1	6857	2	Y	1686	1854	0			247
							1855	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					247

SID M. KYLE 26 WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256

Z&T 42 WELL #: E002AH RRCID -> 281199 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8706 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	671	1	5601	2	Y	1380	1372	0			68
							4507	4	1518	9							
03	17263	X	17263	-0-	-0-	-0-	1064	1	13789	2	Y	1633	1645	0			56
							614	4	1796	9							
04	22301	X	22301	-0-	-0-	-0-	2022	1	17897	2	Y	1811	1816	0			51
							390	4	1992	9							
05	18556	X	18556	-0-	-0-	-0-	1394	1	15053	2	Y	1389	1378	0			62
							581	4	1528	9							
06	16771	X	16771	-0-	-0-	-0-	2086	1	13033	2	Y	1292	1284	0			70
							231	4	1421	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

Z&T 42 WELL #: E001AH RRCID -> 281208 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 32 WELL #: G002AH RRCID -> 281555 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8505 - 13398

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 32 WELL #: G001AH RRCID -> 281563 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 9199 PERF.10775 - 13723

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 42 WELL #: G002AH RRCID -> 282328 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8806 PERF.10639 - 13440

02	8904	X	-0-	-0-	-8904	-0-					Y	685	674	0			34
03	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	330	1	4270	2	Y	831	835	0			30
							190	4	914	9							
04	16328	X	16328	-0-	-0-	-0-	1403	1	12416	2	Y	2035	2005	0			60
							270	4	2239	9							
05	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	418	1	4513	2	Y	1738	1719	0			79
							174	4	1912	9							
06	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	600	1	3744	2	Y	1554	1548	0			85
							66	4	1709	9							
07	16585	X	NO RPT	-0-	-16585	-0-					Y	NO RPT					85

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082
SKYE STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 287134 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7099 - 12286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38

SHELL WESTERN E&P 774719
ROSS 55-2-46 WELL #: 1H RRCID -> 274853 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRIDWELL 54-1-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275587 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9102 - 12963

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2473
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2473
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2473
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2473
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2473
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2473

LINDLEY 54-2-44 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275864 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	324				N	NO RPT			-0-

HANGING H 55-1-32 LOV WELL #: RRCID -> 275867 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8316 - 12407

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439				N	-0-			384
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439				N	-0-			384
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439				N	-0-			384
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439				N	-0-			384
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439				N	-0-			384
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	145439				N	NO RPT			384

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2017

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275875 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902

02	3164 X	-0-	-0-	-3164	-0-				N	-0-			9469
03	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-				N	-0-			9469
04	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-				N	-0-			9469
05	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-				N	-0-			9469
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9469
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9469

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	121	0	9407
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9407
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9407
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9407
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9407
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			9407

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 2H RRCID -> 276318 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2559
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2559
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2559
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2559
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2559
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2559

BRIDWELL 54-1-40 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277180 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1363
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1363
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1363
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1363
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1363
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1363

BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 1H RRCID -> 277183 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8109 - 11975

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130				N	NO RPT			-0-

JOHNSON 54-2-24 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277188 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8959 - 12726

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2183
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2183
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2183
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2183
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2183
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2183

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2019 - P/A 07/02/19

JOHNSON 54-2-26 WELL #: 1H RRCID -> 277189 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			389
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			389
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			389
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			389
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			389
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			389

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

JOHNSON 54-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 277190 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8550 - 12500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	203	1			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 54-2-36 LOV WELL #: 2H RRCID -> 277192 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17003					N	NO RPT					2063

JOHNSON 54-2-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277196 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8693 - 12612

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70866					N	NO RPT					133

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277208 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9219 - 13020

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					221

JOHNSON 54-2-46 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277209 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113607					N	NO RPT					26

GELLER 54-2-37 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277210 COMPL. DATE 03/08/2021 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8901 - 12721

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17824					N	NO RPT					537

LINDLEY 54-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 277224 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8776 - 12573

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1998

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
HARDIN-SIMMONS 53-2-8 LOV WELL #: RRCID -> 277227 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 9038 - 13134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035			N	-0-			214
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035			N	-0-			214
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035			N	-0-			214
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035			N	-0-			214
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035			N	-0-			214
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	15035			N	NO RPT			214

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2014

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 1V RRCID -> 277230 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF. 8375 - 8523

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			21
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			21

LINDLEY 54-2-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277231 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINDLEY STATE 54-2-22 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277233 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10400 - 13872

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1468
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1468
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1468
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1468
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1468
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1468

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277237 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLACK BOX 54-2-16 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4149
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4149
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4149
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4149
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4149
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4149

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
JOHNSON 54-2-40 WELL #: 1H RRCID -> 277378 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8545 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	385946					N	NO RPT					253

ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277384 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9318 - 13174

02	1512	X	578	-0-	-934	-0-	444	3	15	4	Y	108	117	1			3097
							119	9									
03	1674	X	745	-0-	-929	-0-	532	3	14	4	Y	181	138	1			3140
							199	9									
04	1620	X	1134	-0-	-486	-0-	802	3	21	4	Y	283	289	1			3134
							311	9									
05	1674	X	1610	-0-	-64	-0-	1099	3	45	4	Y	424	413	1			3145
							466	9									
*06	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	1836	3	30	4	Y	621	478	1			3288
							683	9									
07	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					3288

WALLACE 54-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908

02	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	1					1208
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					1212
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1212
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					1218
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					1221
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1221

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2183
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					2186
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2186
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					2189
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2189
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2189

BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 2H RRCID -> 289113 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10645 - 15054

02	27104	X	20362	-0-	-6742	-0-	13	1	3393	3	N	4166	4165	0	31	8		32
							63	4	12310	5								
03	30721	X	23840	-0-	-6881	-0-	16	1	1496	3	N	4862	4880	0	14	8		-0-
							16980	5	5348	9								
04	29730	X	22959	-0-	-6771	-0-	5	1	1383	3	N	4561	4546	0	15	8		-0-
							16554	5	5017	9								
05	26536	X	19718	-0-	-6818	-0-	14	1	2269	3	N	4012	3991	0	21	8		-0-
							13022	5	4413	9								
06	25680	X	18556	-0-	-7124	-0-	15	1	2879	3	N	3762	3714	0	27	8		21
							11524	5	4138	9								
07	23839	X	NO RPT	-0-	-23839	-0-					N	NO RPT						21

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 290852 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10591 - 17661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	22401	-0-	22401	22401	5	1	17249	3	N	4679	4481	0	64	8	134
						5147	9									
05	SHUT IN	61896	-0-	61896	84297	45	1	47946	3	N	12641	12280	0	176	8	319
						13905	9									
*06	DELQ PR	63941	-0-	63941	148238	45	1	51345	3	N	11410	11186	0	172	8	371
						12551	9									
07	73935 X	NO RPT	-0-	-73935	74303					N	NO RPT					371

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 10 WELL #: RRCID -> 276764 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8169 - 12041

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2018

CBR 22 WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					407

ROBINSON 5 WELL #: 2H RRCID -> 277586 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925

02	566 X	566	-0-	-0-	-0-	559	3	1	4	N	5	2	8			304
						6	9									
03	133 X	133	-0-	-0-	-0-	12	4	121	9	N	110	193	1			221
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
05	600 X	600	-0-	-0-	-0-	553	3	47	9	N	43	1	8			263
06	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2300	3	80	9	N	73	3	8			333
*07	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2836	3	95	9	N	86	189	1			230

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 16 WELL #: 1H RRCID -> 277689 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9065 - 13185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34

LINDSAY 2 WELL #: 1H RRCID -> 277691 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 9136 - 12760

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			137
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT			137

CBR 32 WELL #: 1H RRCID -> 277928 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8203 - 12323

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LINDSAY 2 WELL #: 2H RRCID -> 278466 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9316 - 13436

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			38

COVINGTON 46 WELL #: 1H RRCID -> 278512 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7402 - 11522

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149

CBR 22 WELL #: 3H RRCID -> 278634 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8567 - 12687

*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 12 WELL #: 1H RRCID -> 278773 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 12105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSAY 10 WELL #: 1H RRCID -> 278774 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9358 - 12982

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178

CBR 16 WELL #: RRCID -> 278776 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8076 - 11700

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2017

CBR 22 WELL #: 1H RRCID -> 278777 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8087 - 11711

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

ROBINSON 5 WELL #: 1H RRCID -> 278861 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7981 - 11853

02	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1355	3	147	4	N	66	6	8			292
						73	9									
03	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3156	3	187	4	N	104	197	1	13	8	186
						114	9									
04	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3362	3	74	4	N	87	9	8			264
						96	9									
05	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3228	3	164	4	N	80	7	8			337
						88	9									
06	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2646	3	97	9	N	88	192	1	3	8	230
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

CBR 28 WELL #: 1H RRCID -> 278931 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 46 WELL #: 1H RRCID -> 278935 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7946 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

LINDSAY 10 WELL #: 2H RRCID -> 279351 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					187

TXL 29 WELL #: B201AP RRCID -> 280421 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9587 - 13600

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TXL 21 WELL #: B201MD RRCID -> 280426 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 13590

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL 33 WELL #: B201PA RRCID -> 280429 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 32 WELL #: 9H RRCID -> 283156 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9067 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	604	1	9298	3	Y	2799	3308	1	38	8	340
							424	4	3079	9							
03	20121	X	20121	-0-	-0-	-0-	946	1	14690	3	Y	4010	3683	1	60	8	607
							74	4	4411	9							
04	18956	X	18956	-0-	-0-	-0-	858	1	14075	3	Y	3542	3470	1	39	8	640
							127	4	3896	9							
05	19445	X	19445	-0-	-0-	-0-	895	1	14632	3	Y	3534	3783	1	32	8	359
							31	4	3887	9							
06	18837	X	18837	-0-	-0-	-0-	915	1	13988	3	Y	3364	3008	1	19	8	696
							234	4	3700	9							
*07	18472	X	18472	-0-	-0-	-0-	14461	3	355	4	Y	3324	3694	1			326
							3656	9									

LINDSAY 9 WELL #: 6H RRCID -> 283464 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10574 - 15220

02	DLQ G-10		13760	-0-	13760	13760	559	1	10274	3	Y	2348	2340	0			58
							344	4	2583	9							
03	33855	X	20095	-0-	-13760	-0-	887	1	15076	3	Y	3407	3412	0			53
							384	4	3748	9							
04	19791	X	19791	-0-	-0-	-0-	905	1	15280	3	Y	3210	3195	0			68
							75	4	3531	9							
05	19290	X	19290	-0-	-0-	-0-	923	1	14756	3	Y	3045	3005	0	1	8	107
							261	4	3350	9							
06	16950	X	9183	-0-	-7767	-0-	641	1	6738	3	Y	1409	1410	0			106
							254	4	1550	9							
07	17515	X	NO RPT	-0-	-17515	-0-					Y	NO RPT					106

CBR 22 WELL #: 24H RRCID -> 283813 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9975 - 14635

02	17556	X	11744	-0-	-5812	-0-	589	1	8002	3	N	2240	2239	0	34	8	94
							689	4	2464	9							
03	19437	X	18238	-0-	-1199	-0-	912	1	13479	3	N	3185	3121	0	57	8	101
							343	4	3504	9							
04	18810	X	18467	-0-	-343	-0-	903	1	14419	3	N	2859	2822	0	40	8	98
							3145	9									
05	18523	X	18523	-0-	-0-	-0-	898	1	14658	3	N	2695	2654	0	33	8	106
							2	4	2965	9							
06	17640	X	14073	-0-	-3567	-0-	854	1	10583	3	N	2214	2209	0	15	8	96
							201	4	2435	9							
07	19096	X	NO RPT	-0-	-19096	-0-					N	NO RPT					96

CBR 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 284847 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10588 - 20714

02	32797	X	32797	-0-	-0-	-0-	572	1	25500	3	Y	5265	5173	0	99	8	36
							933	4	5792	9							
03	40991	X	40991	-0-	-0-	-0-	619	1	32604	3	Y	6394	6262	0	131	8	37
							735	4	7033	9							
04	36713	X	36713	-0-	-0-	-0-	599	1	29686	3	Y	5789	5710	0	80	8	36
							60	4	6368	9							
05	38651	X	38651	-0-	-0-	-0-	607	1	31559	3	Y	5878	5815	0	68	8	31
							19	4	6466	9							
06	34560	X	32846	-0-	-1714	-0-	594	1	27199	3	Y	4465	4433	0	36	8	27
							141	4	4912	9							
07	35712	X	34659	-0-	-1053	-0-	604	1	29454	3	Y	4170	4175	0			22
							14	4	4587	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 9-4M WELL #: 13H RRCID -> 285324 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10346 - 20204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49532 X	27202	-0-	-22330	-0-	22068	3	5134	9	N	4667	4584	0	117	8	110
03	54839 X	31923	-0-	-22916	-0-	26399	3	2	4	N	5020	4886	0	162	8	82
						5522	9									
04	39240 X	33635	-0-	-5605	-0-	27957	3	5678	9	N	5162	5062	0	72	8	110
05	42341 X	42341	-0-	-0-	-0-	36338	3	6003	9	N	5457	5376	0	76	8	115
06	39240 X	36917	-0-	-2323	-0-	30211	3	1181	4	N	5023	4999	0	39	8	100
						5525	9									
*07	56337 X	56337	-0-	-0-	-0-	50152	3	606	4	N	5072	5096	0			76
						5579	9									

CBR 22-27A WELL #: 1H RRCID -> 285383 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10425 - 20535

02	40503 X	40503	-0-	-0-	-0-	536	1	33744	3	Y	5630	5476	0	126	8	63
						30	4	6193	9							
03	51150 X	51056	-0-	-94	-0-	561	1	42337	3	Y	7416	7274	0	165	8	40
						8158	9									
04	51950 X	51950	-0-	-0-	-0-	546	1	43460	3	Y	7222	7104	0	114	8	44
						7944	9									
05	51945 X	51945	-0-	-0-	-0-	557	1	43886	3	Y	6820	6728	0	92	8	44
						7502	9									
06	49500 X	44479	-0-	-5021	-0-	540	1	36494	3	Y	6015	5967	0	48	8	44
						828	4	6617	9							
07	51150 X	44885	-0-	-6265	-0-	561	1	37586	3	Y	5963	5962	0			45
						179	4	6559	9							

CBR 22-27B WELL #: 2H RRCID -> 285385 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10347 - 20460

02	36272 X	36272	-0-	-0-	-0-	469	1	28340	3	Y	5137	4997	0	113	8	57
						1812	4	5651	9							
03	47029 X	47029	-0-	-0-	-0-	529	1	39082	3	Y	6744	6611	0	153	8	37
						7418	9									
04	45413 X	45413	-0-	-0-	-0-	496	1	38148	3	Y	6154	6054	0	100	8	37
						6769	9									
05	48489 X	48489	-0-	-0-	-0-	530	1	41070	3	Y	6263	6173	0	86	8	41
						6889	9									
06	44850 X	43048	-0-	-1802	-0-	538	1	36563	3	Y	5406	5361	0	47	8	39
						5947	9									
07	46345 X	42267	-0-	-4078	-0-	538	1	36016	3	Y	5188	5188	0			39
						6	4	5707	9							

CBR 22-27C WELL #: 3H RRCID -> 285809 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10420 - 20558

02	48468 X	31367	-0-	-17101	-0-	375	1	24365	3	Y	6021	5889	0	105	8	67
						4	4	6623	9							
03	53661 X	50691	-0-	-2970	-0-	486	1	41253	3	Y	8138	8001	0	160	8	44
						8952	9									
04	52411 X	52411	-0-	-0-	-0-	484	1	43171	3	Y	7960	7843	0	113	8	48
						8756	9									
05	53661 X	51498	-0-	-2163	-0-	489	1	42488	3	Y	7746	7654	0	89	8	51
						8521	9									
06	51930 X	39820	-0-	-12110	-0-	447	1	31841	3	Y	6547	6509	0	41	8	48
						330	4	7202	9							
07	53661 X	NO RPT	-0-	-53661	-0-					Y	NO RPT					48

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 11-2B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287133 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10645 - 20711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	34375	-0-	34375	34375	625	1	28302	3	Y	4854	4753	0	107	8	33
						109	4	5339	9							
03	DLQ G-10	44133	-0-	44133	78508	654	1	35836	3	Y	6948	6801	0	140	8	40
						7643	9									
04	DLQ G-10	41021	-0-	41021	119529	632	1	32671	3	Y	7014	6925	0	86	8	43
						3	4	7715	9							
05	DLQ G-10	41532	-0-	41532	161061	630	1	33149	3	Y	7046	6982	0	70	8	37
						2	4	7751	9							
06	198315 X	37254	-0-	-161061	-0-	604	1	28992	3	Y	6962	6920	0	37	8	42
						7658	9									
07	33945 X	NO RPT	-0-	-33945	-0-					Y	NO RPT					42

CBR 11-2C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 287159 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10397 - 20540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	34078	-0-	34078	34078	583	1	26730	3	Y	5615	5520	0	103	8	38
						588	4	6177	9							
03	DLQ G-10	44058	-0-	44058	78136	647	1	35462	3	Y	6985	6843	0	140	8	40
						265	4	7684	9							
04	DLQ G-10	37710	-0-	37710	115846	605	1	30710	3	Y	5807	5730	0	81	8	36
						7	4	6388	9							
05	DLQ G-10	41091	-0-	41091	156937	638	1	33866	3	Y	5988	5921	0	72	8	31
						6587	9									
06	193077 X	36140	-0-	-156937	-0-	622	1	29830	3	Y	5150	5112	0	38	8	31
						23	4	5665	9							
07	31868 X	NO RPT	-0-	-31868	-0-					Y	NO RPT					31

CBR 11-2D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 287161 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 10219 PERF.10640 - 20684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	22724	-0-	22724	22724	471	1	15605	3	Y	4906	4844	0	62	8	33
						1251	4	5397	9							
03	DLQ G-10	35791	-0-	35791	58515	574	1	27901	3	Y	6316	6202	0	111	8	36
						368	4	6948	9							
04	DLQ G-10	34586	-0-	34586	93101	577	1	27440	3	Y	5614	5542	0	73	8	35
						394	4	6175	9							
05	DLQ G-10	37529	-0-	37529	130630	619	1	30782	3	Y	5571	5512	0	65	8	29
						6128	9									
06	165634 X	35004	-0-	-130630	-0-	593	1	28391	3	Y	5460	5420	0	36	8	33
						14	4	6006	9							
*07	36784 X	36784	-0-	-0-	-0-	622	1	30323	3	Y	5064	5070	0			27
						269	4	5570	9							

CBR 32-29A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 287197 COMPL. DATE 09/24/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9952 - 19793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29736 X	24567	-0-	-5169	-0-	479	1	18628	3	Y	4828	4730	0	71	8	48
						149	4	5311	9							
03	33823 X	33823	-0-	-0-	-0-	542	1	26320	3	Y	6277	6112	0	104	8	109
						56	4	6905	9							
04	31742 X	31742	-0-	-0-	-0-	522	1	25012	3	Y	5610	5615	0	66	8	38
						37	4	6171	9							
05	31775 X	31775	-0-	-0-	-0-	542	1	25105	3	Y	5559	5468	0	53	8	76
						13	4	6115	9							
06	31860 X	28073	-0-	-3787	-0-	558	1	22086	3	Y	4874	4919	0	29	8	2
						68	4	5361	9							
07	32922 X	29085	-0-	-3837	-0-	514	1	22952	3	Y	5075	5019	0			58
						36	4	5583	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 32-29B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287198 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9932 - 20000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	28872	-0-	28872	28872	547	1	23205	3	Y	4594	4480	0	88	8	46
						67	4	5053	9							
03	DLQ G-10	38969	-0-	38969	67841	608	1	31863	3	Y	5905	5724	0	125	8	102
						2	4	6496	9							
04	DLQ G-10	35903	-0-	35903	103744	578	1	29695	3	Y	5118	5107	0	78	8	35
						5630	9									
05	DLQ G-10	35934	-0-	35934	139678	599	1	29743	3	Y	5084	4987	0	63	8	69
						5592	9									
06	170710 X	31032	-0-	-139678	-0-	590	1	25588	3	Y	4398	4432	0	33	8	2
						16	4	4838	9							
07	31713 X	NO RPT	-0-	-31713	-0-					Y	NO RPT					2

CBR 32-29C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 287199 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9878 - 20026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	31458	-0-	31458	31458	539	1	24472	3	Y	5746	5619	0	93	8	58
						126	4	6321	9							
03	DLQ G-10	41328	-0-	41328	72786	582	1	32710	3	Y	7230	7035	0	128	8	125
						83	4	7953	9							
04	DLQ G-10	38562	-0-	38562	111348	576	1	30830	3	Y	6420	6420	0	81	8	44
						94	4	7062	9							
05	DLQ G-10	38269	-0-	38269	149617	591	1	30526	3	Y	6478	6369	0	65	8	88
						26	4	7126	9							
06	181329 X	31712	-0-	-149617	-0-	529	1	25268	3	Y	5373	5427	0	32	8	2
						5	4	5910	9							
07	32798 X	NO RPT	-0-	-32798	-0-					Y	NO RPT					2

CBR 6-7-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287501 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9899 - 20016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	52728	-0-	52728	52728	905	1	40317	3	Y	10015	9849	0	154	8	72
						489	4	11017	9							
03	DLQ G-10	66640	-0-	66640	119368	1138	1	52823	3	Y	11469	11240	0	208	8	93
						63	4	12616	9							
04	DLQ G-10	23747	-0-	23747	143115	1078	1	18299	3	Y	3960	3927	0	50	8	76
						14	4	4356	9							
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	143115					Y	-0-	76	0			-0-
06	154324 X	11209	-0-	-143115	-0-	848	1	7701	3	Y	2404	2381	0	11	8	12
						16	4	2644	9							
07	51274 X	NO RPT	-0-	-51274	-0-					Y	NO RPT					12

CBR 6-7-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 287502 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9926 - 20094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	56659	-0-	56659	56659	960	1	43819	3	Y	9728	9547	0	169	8	70
						1179	4	10701	9							
03	DLQ G-10	63644	-0-	63644	120303	1067	1	48225	3	Y	12563	12339	0	192	8	102
						533	4	13819	9							
04	DLQ G-10	17008	-0-	17008	137311	789	1	12606	3	Y	3163	3169	0	35	8	61
						134	4	3479	9							
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	137311					Y	81	99	0			43
06	148915 X	11604	-0-	-137311	-0-	864	1	6212	3	Y	3997	4010	0	9	8	21
						131	4	4397	9							
07	49197 X	NO RPT	-0-	-49197	-0-					Y	NO RPT					21

CBR 10 PILOT WELL #: 1 RRCID -> 288024 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11488 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 27-22D-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 288593 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 9902 - 19864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	40242	-0-	40242	40242	31350	3	1159	4	Y	7030	6836	0	120	8	142
						7733	9									
03	DLQ G-10	50574	-0-	50574	90816	40389	3	849	4	Y	8487	8368	0	159	8	102
						9336	9									
04	DLQ G-10	48194	-0-	48194	139010	675	1	38948	3	Y	7792	7722	0	104	8	68
						8571	9									
05	DLQ G-10	46411	-0-	46411	185421	682	1	37544	3	Y	7439	7367	0	81	8	59
						2	4	8183	9							
06	225597 X	40176	-0-	-185421	-0-	648	1	32185	3	Y	6621	6537	0	42	8	101
						60	4	7283	9							
07	39401 X	NO RPT	-0-	-39401	-0-					Y	NO RPT					101

BIG JAY 27 WELL #: 337H RRCID -> 288594 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10083 - 14733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	13826	-0-	13826	13826	11058	3	417	4	Y	2137	2077	0	42	8	43
						2351	9									
03	DLQ G-10	17410	-0-	17410	31236	14074	3	506	4	Y	2573	2529	0	56	8	31
						2830	9									
04	DLQ G-10	14350	-0-	14350	45586	368	1	11627	3	Y	2141	2121	0	32	8	19
						2355	9									
05	DLQ G-10	14828	-0-	14828	60414	408	1	12036	3	Y	2164	2139	0	27	8	17
						4	4	2380	9							
06	73120 X	12706	-0-	-60414	-0-	409	1	10095	3	Y	1975	1948	0	14	8	30
						29	4	2173	9							
07	12896 X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					Y	NO RPT					30

CBR 27-22E-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 288602 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9812 - 19837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	40804	-0-	40804	40804	31541	3	642	4	Y	7837	7642	0	118	8	159
						8621	9									
03	DLQ G-10	53045	-0-	53045	93849	41161	3	870	4	Y	10013	9889	0	162	8	121
						11014	9									
04	DLQ G-10	48388	-0-	48388	142237	669	1	38028	3	Y	8810	8752	0	102	8	77
						9691	9									
05	DLQ G-10	46908	-0-	46908	189145	680	1	36854	3	Y	8522	8451	0	80	8	68
						9374	9									
06	229807 X	40662	-0-	-189145	-0-	655	1	31356	3	Y	7528	7439	0	42	8	115
						370	4	8281	9							
07	38316 X	NO RPT	-0-	-38316	-0-					Y	NO RPT					115

CBR 8-5A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 288998 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10224 - 20394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	91235	-0-	91235	91235	806	1	72210	3	Y	15716	15447	0	270	8	50
						931	4	17288	9							
03	DLQ G-10	108443	-0-	108443	199678	873	1	88640	3	Y	17117	16710	0	342	8	115
						101	4	18829	9							
04	DLQ G-10	45594	-0-	45594	245272	1002	1	37128	3	Y	6779	6703	0	97	8	94
						7	4	7457	9							
05	DLQ G-10	34157	-0-	34157	279429	1075	1	22778	3	Y	9367	9351	0	48	8	62
						10304	9									
06	329210 X	49781	-0-	-279429	-0-	1056	1	33907	3	Y	12984	12819	0	44	8	183
						536	4	14282	9							
07	93062 X	NO RPT	-0-	-93062	-0-					Y	NO RPT					183

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 17-20A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289060 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10274 - 20444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	90930	-0-	90930	90930	792	1	70895	3	Y	16583	16322	0	265	8	53
						1002	4	18241	9							
03	DLQ G-10	113185	-0-	113185	204115	896	1	91897	3	Y	18490	18065	0	354	8	124
						53	4	20339	9							
04	DLQ G-10	33088	-0-	33088	237203	710	1	26924	3	Y	4958	4943	0	71	8	68
						5454	9									
05	260145 X	22942	-0-	-237203	-0-	694	1	15408	3	Y	6218	6212	0	33	8	41
						6840	9									
06	98760 X	26614	-0-	-72146	-0-	656	1	13884	3	Y	7471	7384	0	23	8	105
						3856	4	8218	9							
07	102052 X	NO RPT	-0-	-102052	-0-					Y	NO RPT					105

LINDSAY 10-15R-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289363 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10597 - 18307

02	73444 X	43639	-0-	-29805	-0-	31925	3	2630	4	N	8258	8239	0	1	8	172
						9084	9									
03	76880 X	51768	-0-	-25112	-0-	40746	3	526	4	N	9542	9398	0	1	8	315
						10496	9									
04	81119 X	81119	-0-	-0-	-0-	69421	3	131	4	N	10515	10594	0	2	8	234
						11567	9									
05	85177 X	85177	-0-	-0-	-0-	74101	3	39	4	N	10034	9848	0	6	8	414
						11037	9									
06	72304 X	72304	-0-	-0-	-0-	62861	3	28	4	N	8559	8697	0	2	8	274
						9415	9									
07	83824 X	67342	-0-	-16482	-0-	57667	3	9675	9	N	8795	8783	0			286

CBR 35-38-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289500 COMPL. DATE 04/15/2020 TOTAL DEPTH 9949 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CBR 35-38-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 289508 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CBR 35-38-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 289509 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 9885 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15T-55-1 WELL #: 332H RRCID -> 289650 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10985 - 17941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DELQ PR		123670	-0-	123670	409334	92168	3	3780	4	N	25202	25222	0			210
							27722	9									
03	515323	X	105989	-0-	-409334	-0-	80140	3	1692	4	N	21961	21943	0			228
							24157	9									
04	73223	X	73223	-0-	-0-	-0-	55310	3	756	4	N	15597	15639	0			186
							17157	9									
05	88673	X	88673	-0-	-0-	-0-	68994	3	59	4	N	17836	17795	0			227
							19620	9									
06	102570	X	76538	-0-	-26032	-0-	59561	3	562	4	N	14923	15009	0			141
							16415	9									
07	136927	X	NO RPT	-0-	-136927	-0-					N	NO RPT					141

CBR 10-3A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289869 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9901 - 20083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	137648	X	68302	-0-	-69346	-0-	45635	3	5493	4	Y	15613	15334	0	188	8	211
							17174	9									
03	152396	X	75774	-0-	-76622	-0-	56648	3	540	4	Y	16896	16803	0	220	8	84
							18586	9									
04	147480	X	75951	-0-	-71529	-0-	59266	3	237	4	Y	14953	14811	0	155	8	71
							16448	9									
05	140275	X	113146	-0-	-27129	-0-	94961	3	343	4	Y	16220	16007	0	199	8	85
							17842	9									
06	112650	X	96261	-0-	-16389	-0-	81254	3	420	4	Y	13261	13172	0	104	8	70
							14587	9									
07	78492	X	NO RPT	-0-	-78492	-0-					Y	NO RPT					70

CBR 10-3B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 289870 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10398 - 20521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	137648	X	70127	-0-	-67521	-0-	56617	3	1800	4	Y	10645	10359	0	215	8	143
							11710	9									
03	138322	X	65942	-0-	-72380	-0-	54449	3	547	4	Y	9951	9833	0	212	8	49
							10946	9									
04	95040	X	63751	-0-	-31289	-0-	53304	3	105	4	Y	9402	9268	0	139	8	44
							10342	9									
05	88195	X	63024	-0-	-25171	-0-	53338	3	3	4	Y	8803	8689	0	112	8	46
							9683	9									
06	79290	X	56605	-0-	-22685	-0-	47812	3	138	4	Y	7868	7812	0	61	8	41
							8655	9									
07	77655	X	NO RPT	-0-	-77655	-0-					Y	NO RPT					41

CBR 9-4G-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 289913 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10370 - 20491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112980	X	87787	-0-	-25193	-0-	71233	3	1118	4	Y	14033	13744	0	266	8	82
							15436	9									
03	125085	X	94643	-0-	-30442	-0-	78694	3	1290	4	Y	13326	13017	0	308	8	83
							14659	9									
04	101132	X	101132	-0-	-0-	-0-	86971	3	166	4	Y	12723	12546	0	227	8	33
							13995	9									
05	98115	X	95582	-0-	-2533	-0-	82203	3	10	4	Y	12154	11972	0	173	8	42
							13369	9									
06	94950	X	82330	-0-	-12620	-0-	68782	3	1689	4	Y	10781	10683	0	90	8	50
							11859	9									
07	104501	X	NO RPT	-0-	-104501	-0-					Y	NO RPT					50

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 9-4H-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 289914 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9731 - 19681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	136248 X	65231	-0-	-71017	-0-	49698	3	580	4	Y	13594	13432	0	185	8	80
						14953	9									
03	150846 X	54173	-0-	-96673	-0-	39730	3	801	4	Y	12402	12248	0	156	8	78
						13642	9									
04	145980 X	108707	-0-	-37273	-0-	82877	3	77	4	Y	23412	23211	0	217	8	62
						25753	9									
05	150846 X	128286	-0-	-22560	-0-	104177	3	133	4	Y	21796	21563	0	219	8	76
						23976	9									
06	136590 X	120179	-0-	-16411	-0-	99310	3	728	4	Y	18310	18173	0	127	8	86
						20141	9									
07	112344 X	NO RPT	-0-	-112344	-0-					Y	NO RPT					86

CBR 35-38-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 289969 COMPL. DATE 09/23/2020 TOTAL DEPTH 9690 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 35-38-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 289970 COMPL. DATE 09/23/2020 TOTAL DEPTH 9778 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSAY 9-4A-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289978 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10834 - 20939

02	137648 X	69504	-0-	-68144	-0-	49506	3	6005	4	Y	12721	12811	0			130
						13993	9									
03	152396 X	74072	-0-	-78324	-0-	58356	3	622	4	Y	13722	13647	0			205
						15094	9									
04	142740 X	79783	-0-	-62957	-0-	64429	3	625	4	Y	13390	13329	0			266
						14729	9									
05	119691 X	33745	-0-	-85946	-0-	27389	3	6356	9	Y	5778	5938	0			106
06	84570 X	12223	-0-	-72347	-0-	9358	3	351	4	Y	2285	2098	0			293
						2514	9									
07	82429 X	15895	-0-	-66534	-0-	793	4	15102	9	Y	13729	11185	0	2777	1	60

LINDSAY 3-10A-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289987 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11081 - 18368

02	94472 X	48802	-0-	-45670	-0-	30683	3	7329	4	Y	9809	9895	0			97
						10790	9									
03	104594 X	42095	-0-	-62499	-0-	31937	3	761	4	Y	8543	8531	0			109
						9397	9									
04	93270 X	72805	-0-	-20465	-0-	58133	3	780	4	Y	12629	12580	0			158
						13892	9									
05	89063 X	67771	-0-	-21292	-0-	53913	3	1328	4	Y	11391	11455	0			94
						12530	9									
06	78210 X	45650	-0-	-32560	-0-	36347	3	741	4	Y	7784	7782	0			96
						8562	9									
07	75237 X	NO RPT	-0-	-75237	-0-					Y	NO RPT					96

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 9-4J-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 290033 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9821 PERF.10185 - 20215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112980	X	64796	-0-	-48184	-0-	52528	3	1601	4	Y	9697	9484	0	199	8	57
							10667	9									
03	125085	X	79798	-0-	-45287	-0-	67236	3	693	4	Y	10790	10519	0	261	8	67
							11869	9									
04	95970	X	81574	-0-	-14396	-0-	70852	3	10722	9	Y	9747	9604	0	185	8	25
05	79422	X	75523	-0-	-3899	-0-	66178	3	9345	9	Y	8495	8352	0	139	8	29
06	77220	X	65872	-0-	-11348	-0-	54655	3	2650	4	Y	7788	7708	0	73	8	36
							8567	9									
07	84289	X	65040	-0-	-19249	-0-	56522	3	570	4	Y	7225	7233	0			28
							7948	9									

CBR 35-38-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290052 COMPL. DATE 09/07/2020 TOTAL DEPTH 9753 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSAY 2-11A-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 290062 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10971 - 18128

02	130564	X	54107	-0-	-76457	-0-	40182	3	2500	4	Y	10386	10455	0			103
							11425	9									
03	144553	X	58857	-0-	-85696	-0-	43809	3	2462	4	Y	11442	11399	0			146
							12586	9									
04	98460	X	69360	-0-	-29100	-0-	55065	3	555	4	Y	12491	12480	0			157
							13740	9									
05	76012	X	67644	-0-	-8368	-0-	54729	3	119	4	Y	11633	11694	0			96
							12796	9									
06	68400	X	58500	-0-	-9900	-0-	47001	3	191	4	Y	10280	10249	0			127
							11308	9									
07	71672	X	58721	-0-	-12951	-0-	47854	3	10867	9	Y	9879	9824	0			182

CBR 17-20C-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 290214 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10159 - 20348

02	656574	X	113462	-0-	-543112	-0-	71458	3	13167	4	Y	26215	26287	0			61
							28837	9									
03	180575	X	120331	-0-	-60244	-0-	85347	3	5586	4	Y	26725	26749	0			37
							29398	9									
04	41765	X	41765	-0-	-0-	-0-	31512	3	3	4	Y	9318	9327	0			28
							10250	9									
05	180575	X	65609	-0-	-114966	-0-	41637	3	6971	4	Y	15455	15432	0			51
							17001	9									
06	174750	X	69845	-0-	-104905	-0-	50947	3	679	4	Y	16563	16556	0			58
							18219	9									
07	125612	X	NO RPT	-0-	-125612	-0-					Y	NO RPT					58

CBR 11-2F-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290215 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10566 - 20718

02	522409	X	108699	-0-	-413710	-0-	77604	3	7923	4	Y	21065	21052	0			166
							23172	9									
03	180575	X	115710	-0-	-64865	-0-	91187	3	183	4	Y	22127	22168	0			125
							24340	9									
04	174750	X	88250	-0-	-86500	-0-	69935	3	98	4	Y	16561	16629	0			57
							18217	9									
05	180575	X	114027	-0-	-66548	-0-	91887	3	105	4	Y	20032	20036	0			53
							22035	9									
06	174750	X	93990	-0-	-80760	-0-	75447	3	119	4	Y	16749	16751	0			51
							18424	9									
07	120342	X	NO RPT	-0-	-120342	-0-					Y	NO RPT					51

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 8-5F-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 290229 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 9552 - 19741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	186844	X	127907	-0-	-58937	-0-	84915	3	12512	4	Y	27709	27827	0			64
							30480	9									
03	206863	X	191269	-0-	-15594	-0-	139687	3	4641	4	Y	42674	42679	0			59
							46941	9									
04	207203	X	207203	-0-	-0-	-0-	170307	3	3	4	Y	33539	33497	0			101
							36893	9									
05	206863	X	167010	-0-	-39853	-0-	130782	3	4369	4	Y	28963	28969	0			95
							31859	9									
06	200190	X	101232	-0-	-98958	-0-	77996	3	1145	4	Y	20083	20108	0			70
							22091	9									
07	206863	X	NO RPT	-0-	-206863	-0-					Y	NO RPT					70

CBR 11-2E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 290231 COMPL. DATE 12/06/2020 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10421 - 20527

02	92777	X	92777	-0-	-0-	-0-	72881	3	425	4	Y	17701	17680	0			139
							19471	9									
03	94710	X	94710	-0-	-0-	-0-	75424	3	19286	9	Y	17533	17573	0			99
04	85292	X	85292	-0-	-0-	-0-	68876	3	16416	9	Y	14924	14972	0			51
05	105220	X	105220	-0-	-0-	-0-	86814	3	18406	9	Y	16733	16739	0			45
06	89408	X	89408	-0-	-0-	-0-	73489	3	15919	9	Y	14472	14473	0			44
07	69037	X	NO RPT	-0-	-69037	-0-					Y	NO RPT					44

LINDSAY 3-10C-55-1 WELL #: 333H RRCID -> 290440 COMPL. DATE 01/03/2021 TOTAL DEPTH 10594 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDSAY 3-10D-55-1 WELL #: 334H RRCID -> 290441 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 10585 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CBR 9-4N-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 290445 COMPL. DATE 03/07/2021 TOTAL DEPTH 9487 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSAY 3-10B-55-1 WELL #: 332H RRCID -> 290457 COMPL. DATE 12/28/2020 TOTAL DEPTH 10610 PERF. N/A

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 3-10E-55-1 WELL #: 335H RRCID -> 290468 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 10585 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDSAY 9-4A-55-1 WELL #: 321H RRCID -> 290502 COMPL. DATE 11/19/2020 TOTAL DEPTH 9870 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	139033	-0-	139033	139033	100953	3	380	4	N	34273	33885	0			388
						37700	9									
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	139033					N	NO RPT					388

CBR 17-20G-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290503 COMPL. DATE 03/18/2021 TOTAL DEPTH 9248 PERF. N/A

03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CBR 9-4O-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 290508 COMPL. DATE 02/23/2021 TOTAL DEPTH 9769 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 9-4P-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290509 COMPL. DATE 02/15/2021 TOTAL DEPTH 9921 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 17-20D-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 290632 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9869 - 20250

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	22109	-0-	22109	22109	16460	3	10	4	Y	5126	4944	0	23	8	159
						5639	9									
06	SHUT IN	246446	-0-	246446	268555	176082	3	4553	4	Y	59828	36158	0	23536	1	120
						65811	9					173	8			
07	190805 X	NO RPT	-0-	-190805	77750					Y	NO RPT					120

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 17-20E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 290633 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9552 PERF.10080 - 20491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	28003	-0-	28003	28003	20610	3	13	4	Y	6709	6468	0	32	8	209
						7380	9									
06	SHUT IN	273748	-0-	273748	301751	194190	3	6011	4	Y	66861	40421	0	26311	1	134
						73547	9					204	8			
07	190805 X	NO RPT	-0-	-190805	110946					Y	NO RPT					134

CBR 17-20F-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 290634 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9702 PERF.10150 - 20536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	29282	-0-	29282	29282	21848	3	23	4	Y	6737	6495	0	33	8	209
						7411	9									
06	SHUT IN	283717	-0-	283717	312999	204186	3	5610	4	Y	67201	40620	0	26441	1	135
						73921	9					214	8			
*07	213063 X	NO RPT	-0-	-213063	99936					Y	NO RPT					135

CBR 6-7-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 290947 COMPL. DATE 02/18/2021 TOTAL DEPTH 9037 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 H	47	-0-	47	47	47	3			Y	-0-					-0-
06	0 H	110682	-0-	110682	110729	74327	3	37	4	Y	33016	32770	0	76	8	170
						36318	9									
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	110729					Y	NO RPT					170

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55959 07/06/2021

CBR 6-7-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 290948 COMPL. DATE 02/18/2021 TOTAL DEPTH 9543 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55959 07/06/2021

CBR 6-7-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290949 COMPL. DATE 02/18/2021 TOTAL DEPTH 9143 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 H	1173	-0-	1173	1173	871	3	7	4	Y	268	127	0	1	8	140
						295	9									
06	0 H	116974	-0-	116974	118147	80127	3	36847	9	Y	33497	33382	0	82	8	173
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	118147					Y	NO RPT					173

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55959 07/06/2021

CBR 6-7-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 290952 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 9559 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55959 07/06/2021

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 290957 COMPL. DATE 03/03/2021 TOTAL DEPTH 9753 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55959 07/06/2021

SANTA ROSA (ELLENBURGER) 80925 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
SANTA ROSA WELL #: 1 RRCID -> 020759 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 8869 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS) 80929 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
SANTA ROSA STATE WELL #: 1 RRCID -> 217703 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95

SCHARBAUER RANCH (ATOKA) 81407 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C. -D- WELL #: 4 RRCID -> 281679 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 11425 PERF. 4800 - 5760

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT (DELAWARE GAS) 81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
SCOTT, F.H. STATE WELL #: 1 RRCID -> 151554 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665

02	2183 R	2183	-0-	-0-	-0-	2159	2	24	9	N	22			184
03	2502 R	2502	-0-	-0-	-0-	2477	2	25	9	N	23	177	1	30
04	2310 #	2250	-0-	-60	-0-	2227	2	23	9	N	21			51
05	2453 R	2453	-0-	-0-	-0-	2431	2	22	9	N	20			71
06	2310 #	1852	-0-	-458	-0-	1831	2	21	9	N	19			90
07	2387 #	1128	-0-	-1259	-0-	1106	2	22	9	N	20			110

SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

02	168 #	32	-0-	-136	-0-	32	2			N	-0-	177	1	23
03	217 #	175	-0-	-42	-0-	99	2	76	9	N	69			92
04	210 #	164	-0-	-46	-0-	89	2	75	9	N	68			160
05	217 #	166	-0-	-51	-0-	101	2	65	9	N	59	177	1	42
06	220 R	220	-0-	-0-	-0-	145	2	75	9	N	68			110
*07	188 R	188	-0-	-0-	-0-	118	2	70	9	N	64			174

SHAFTER LAKE (YATES) 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BRADY, W. PRODUCTION, INC. 088241
UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 020775 COMPL. DATE 08/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	45	-0-	-67	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-

STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
04	120 N	15	-0-	-105	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
*07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-

CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2		N	-0-			-0-
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
*07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2		N	-0-			-0-
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-			-0-
04	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	2		N	-0-			-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
*07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	2		N	-0-			-0-
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2		N	-0-			-0-
04	150 N	76	-0-	-74	-0-	76	2		N	-0-			-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
*07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-			-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
*07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FUELED RESOURCES INC 288421

UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 020782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY WELL #: 10 RRCID -> 020784 COMPL. DATE 09/21/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THE UNIVERSITY OF TEXAS WELL #: 11 RRCID -> 020785 COMPL. DATE 01/01/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 2 RRCID -> 153213 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 3 RRCID -> 167620 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS

LANEXCO, INC. 484936

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

STEVENSON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 020812 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	346	-0-	-354	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	775	N	328	-0-	-447	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	750	N	744	-0-	-6	-0-	425	3	319	4	N	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
*07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	744	3	168	4	N	-0-					-0-

UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					98

UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					70

REO OPERATING LLC 701876

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 3 RRCID -> 129970 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		51	-0-	51	165	51	4			N	-0-					-0-
03	T. A.		52	-0-	52	217	52	4			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	217					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	217					N	NO RPT					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	157					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	157					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	4			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
REO OPERATING LLC //CONT.// 701876

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	4			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	55	-0-	55	189	55	4			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	189					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	189					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	189					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	189					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 3 RRCID -> 153207 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	4			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 1 RRCID -> 153208 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	52	-0-	52	164	52	4			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	164					Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	164					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	164					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	164					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	164					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 1 RRCID -> 153212 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	51	-0-	51	161	51	4			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 5 RRCID -> 153214 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	4			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 3 RRCID -> 153471 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	4			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
REO OPERATING LLC //CONT.// 701876

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 2 RRCID -> 153474 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 2 RRCID -> 163322 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034

02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	4	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 5 RRCID -> 163326 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014

02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	4	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 6 RRCID -> 163327 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030

02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	4	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 4 RRCID -> 164187 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036

02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	4	N	-0-			-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	4	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 2 RRCID -> 166498 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946

02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	4	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 6 RRCID -> 166499 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984

02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	4	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
REO OPERATING LLC //CONT.// 701876

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 9 RRCID -> 166500 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	54	-0-	54	166	54	4		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	166				Y	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	166				Y	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	166				Y	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	166				Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	166				Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 3 RRCID -> 167014 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938

02	14B2 EXT	52	-0-	52	172	52	4		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172				N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	172				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	172				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	172				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	172				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 9 RRCID -> 167017 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974

02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	4		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960

02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974

02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	4		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	4		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
REO OPERATING LLC //CONT.// 701876
UNIVERSITY 3-14 WELL #: 8 RRCID -> 167619 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	4			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OPERATING AND MINERALS LLC 861689
STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	56	-0-	-196	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	2			N	-0-					-0-

SHEFFIELD (ELLENBURGER) 82864 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON WELL #: 1802 RRCID -> 223560 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9251 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEFFIELD (LOWER STRAWN) 82864 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANNON -10- WELL #: 1 RRCID -> 128200 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7700 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD (MCKEE 8340) 82864 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON-10 WELL #: 1 U RRCID -> 033002 COMPL. DATE 11/05/1963 TOTAL DEPTH 9670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD, SW. (CISCO 7270) 82871 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CANON, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 272605 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7300 - 7482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CANON, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 275227 COMPL. DATE 06/29/1966 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7230 - 7352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD, SW. (STRAWN) 82871 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
CANON ALLISON 84 WELL #: RRCID -> 121624 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2017

ALLIED-WALDO -83- WELL #: 1 C RRCID -> 284037 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8280 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151

SHEFFIELD, SW. (WOLFCAMP) 82871 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CANON, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 072203 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 7778 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SIERRA MADERA (MULTIPAY) 83493 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MCDONALD, RICHARD A. 546696
SIERRA MADERA WELL #: 1 RRCID -> 070941 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
GUTHRIE 86 WELL #: 2 RRCID -> 180899 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7517 - 7648

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC 385826
POWELL 26 WELL #: 2 RRCID -> 164461 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7470 - 7569

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826

POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	886	-0-	-122	-0-	886	3			N	-0-					70
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					70
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					70
05	992	N	829	-0-	-163	-0-	829	3			N	-0-					70
06	1110	N	302	-0-	-808	-0-	302	3			N	-0-					70
*07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					70

POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					163
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					163
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					163
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					163
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					163
*07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					163

POWELL 13 WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					100
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					100
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	404	3	25	9	N	23					123
05	403	N	136	-0-	-267	-0-	122	3	14	9	N	13					136
06	390	N	21	-0-	-369	-0-	21	3			N	-0-					136
*07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					136

POWELL 24 WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL 13 WELL #: 7 RRCID -> 191176 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7368 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					76
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					76
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					76
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					76
06	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	3			N	-0-					76
07	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-					76

POWELL 24 WELL #: 3 RRCID -> 287249 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7353 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	218	3			N	-0-					240
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					240
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					240
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					240
06	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	3			N	-0-					240
07	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	3			N	-0-					240

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
LACKEY, WILLIAM H. OIL AND GAS 480868
POWELL C WELL #: 1 RRCID -> 290497 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7771 - 7984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	372 X	328	-0-	-44	-0-	328	3		N	-0-			-0-
04	360 X	319	-0-	-41	-0-	319	3		N	-0-			-0-
05	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
06	360 N	308	-0-	-52	-0-	308	3		N	-0-			-0-
07	372 N	311	-0-	-61	-0-	311	3		N	-0-			-0-

POWELL C WELL #: 2 RRCID -> 290786 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7742 - 8047

03	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
04	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-
05	0 W	580	-0-	580	580	580	3		N	-0-			-0-
06	0 W	553	-0-	553	1133	553	3		N	-0-			-0-
07	0 W	564	-0-	564	1697	564	3		N	-0-			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
POWELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 155656 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558

02	224 N	177	-0-	-47	-0-	84	1	93	2	N	-0-					62
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	93	1	144	2	N	-0-					62
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	90	1	142	2	N	-0-					62
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	93	1	151	2	N	-0-					62
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	90	1	144	2	N	-0-					62
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	93	1	145	2	N	-0-					62

SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666

02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	28	1	918	2	N	1					75
						1	9									
03	1178 N	968	-0-	-210	-0-	31	1	937	2	N	-0-					75
04	1020 N	834	-0-	-186	-0-	30	1	804	2	N	-0-					75
05	1054 N	817	-0-	-237	-0-	31	1	785	2	N	1					76
						1	9									
06	930 N	767	-0-	-163	-0-	30	1	736	2	N	1					77
						1	9									
07	868 N	782	-0-	-86	-0-	31	1	743	2	N	7	5	8			79
						8	9									

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXACO -23- WELL #: 2 RRCID -> 175164 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 7708

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702

02	1456 N	763	-0-	-693	-0-	28	1	735	2	N	-0-			220
03	1581 N	1368	-0-	-213	-0-	31	1	1337	2	N	-0-			220
04	1200 N	1037	-0-	-163	-0-	25	1	1012	2	N	-0-			220
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	31	1	1328	2	N	-0-			220
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	30	1	1474	2	N	-0-			220
*07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	31	1	1511	2	N	4			224
						4	9							

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924

02	896 N	728	-0-	-168	-0-	56	1	666	2	N	5			140
						6	9							
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	62	1	804	2	N	8			148
						9	9							
04	720 N	568	-0-	-152	-0-	60	1	504	2	N	4			152
						4	9							
05	806 N	692	-0-	-114	-0-	51	1	640	2	N	1			153
						1	9							
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	60	1	798	2	N	5			158
						6	9							
*07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	62	1	744	2	N	5			163
						6	9							

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	2	Y	-0-					19
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	31	1	466	2	Y	-0-					19
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	442	2	Y	-0-					19
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	Y	-0-					19
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	30	1	415	2	Y	-0-					19
07	465	N	397	-0-	-68	-0-	31	1	366	2	Y	-0-					19

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

POWELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 290315 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7511 - 7661

02	0	W	251	-0-	251	932	28	1	220	2	N	3					6
							3	9									
03	0	W	308	-0-	308	1240	31	1	277	2	N	-0-					6
04	1522	N	282	-0-	-1240	-0-	30	1	244	2	N	7					13
							8	9									
05	332	X	332	-0-	-0-	-0-	31	1	297	2	N	4					17
							4	9									
06	329	X	329	-0-	-0-	-0-	30	1	292	2	N	6					23
							7	9									
*07	367	X	367	-0-	-0-	-0-	31	1	323	2	N	12					35
							13	9									

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

POWELL RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 290376 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7690 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	454	-0-	454	2216	28	1	425	2	Y	1					2
							1	9									
*03	2731	X	515	-0-	-2216	-0-	31	1	477	2	Y	6					8
							7	9									
*04	497	X	497	-0-	-0-	-0-	30	1	455	2	Y	11					19
							12	9									
*05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	Y	5					24
							6	9									
*06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	492	2	Y	8					32
							9	9									
*07	527	N	484	-0-	-43	-0-	31	1	453	2	Y	-0-					32

POWELL RANCH WELL #: 2707 RRCID -> 290377 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7582 - 7669

*11	14B2	EXT	45	-0-	45	45	29	1	16	2	N	-0-					-0-
12	112	X	67	-0-	-45	-0-	31	1	36	2	N	-0-					-0-
01	62	X	61	-0-	-1	-0-	31	1	30	2	N	-0-					-0-
02	56	X	54	-0-	-2	-0-	28	1	26	2	N	-0-					-0-
03	62	X	59	-0-	-3	-0-	31	1	28	2	N	-0-					-0-
04	61	X	61	-0-	-0-	-0-	30	1	31	2	N	-0-					-0-
05	66	X	66	-0-	-0-	-0-	31	1	35	2	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	30	1	31	2	N	-0-					-0-
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	31	1	32	2	N	-0-					-0-

POWELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 290399 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7566 - 7666

02	757	X	757	-0-	-0-	-0-	56	1	690	2	N	10					29
							11	9									
03	839	X	839	-0-	-0-	-0-	62	1	766	2	N	10					39
							11	9									
04	491	X	491	-0-	-0-	-0-	60	1	429	2	N	2					41
							2	9									
05	744	N	402	-0-	-342	-0-	62	1	340	2	N	-0-					41
06	720	N	712	-0-	-8	-0-	60	1	651	2	N	1					42
							1	9									
*07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	62	1	610	2	N	-0-					42

POWELL RANCH WELL #: 2703 RRCID -> 290405 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7620 - 7709

02	0	W	726	-0-	726	3878	28	1	680	2	N	16					54
							18	9									
03	0	W	774	-0-	774	4652	31	1	720	2	N	21					75
							23	9									
04	0	W	715	-0-	715	5367	30	1	668	2	N	15					90
							17	9									
05	3100	N	746	-0-	-2354	3013	31	1	698	2	N	15					105
							17	9									
06	3000	N	661	-0-	-2339	674	30	1	621	2	N	9					114
							10	9									
*07	1379	N	705	-0-	-674	-0-	31	1	660	2	N	13					127
							14	9									

SLASH RANCH (ELLENBURGER) 83970 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF.21309 - 21640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	28728	9688	-0-	-19040	7048	9688	2		N	-0-			-0-
03	52800	38779	-0-	-14021	-0-	38779	2		N	-0-			-0-
04	31728	31254	-0-	-474	-0-	31254	2		N	-0-			-0-
05	31186 #	11525	-0-	-19661	-0-	11525	2		N	-0-			-0-
06	30780	4391	-0-	-26389	-0-	4391	2		N	-0-			-0-
07	31806	17264	-0-	-14542	-0-	17264	2		N	-0-			-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN) 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091394 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 21900 PERF.19304 - 19451

02	6468	-0-	-0-	-6468	-0-				N	-0-			-0-
03	7161	6320	-0-	-841	-0-	6320	2		N	-0-			-0-
04	6930	5949	-0-	-981	-0-	5949	2		N	-0-			-0-
05	7161	5963	-0-	-1198	-0-	5963	2		N	-0-			-0-
06	6120 #	5648	-0-	-472	-0-	5648	2		N	-0-			-0-
07	6324 #	5097	-0-	-1227	-0-	5097	2		N	-0-			-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLASH RANCH (PENN) 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 16055

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

02	1848 X	813	-0-	-1035	-0-	813	2		N	-0-			-0-
03	930 N	876	-0-	-54	-0-	876	2		N	-0-			-0-
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			-0-
05	899 N	311	-0-	-588	-0-	311	2		N	-0-			-0-
06	840 N	254	-0-	-586	-0-	254	2		N	-0-			-0-
07	651 N	377	-0-	-274	-0-	377	2		N	-0-			-0-

SLASH RANCH (WOLFCAMP) 83970 480 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
APC 75-29 WELL #: 1 RRCID -> 272618 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13584 - 13594

02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			79
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			79
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			79
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			79

SLASH RANCH, NORTH (PENN) 83974 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
J. LOGAN ABERNATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189887 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508 #	1607	-0-	-2901	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
03	9636	8538	-0-	-1098	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
04	6540 R	6540	-0-	-0-	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
05	5433 R	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
06	7200	4375	-0-	-2825	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
07	7440	3774	-0-	-3666	-0-	3774	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

SMITH CALDWELL (FUSSELMAN) 84270 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
RAYDEN 695567
CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 172371 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10589 - 10624

02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
03	961 N	885	-0-	-76	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	1050 N	744	-0-	-306	-0-	744	3			N	-0-					-0-
05	1085 N	956	-0-	-129	-0-	956	3			N	-0-					-0-
06	870 N	658	-0-	-212	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	775 N	606	-0-	-169	-0-	606	3			N	-0-					-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN) 84477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
T. B. PRUETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174143 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 19200 PERF.19034 - 19108

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
LYNCH, JUNE T. WELL #: 3 RRCID -> 281157 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7528 - 9900

02	0	-0-	-0-	-0-		40				N	-0-					4
03	0	-0-	-0-	-0-		40				N	-0-					4
04	0	-0-	-0-	-0-		40				N	-0-					4
05	0	-0-	-0-	-0-		40				N	-0-					4
*06	0	-0-	-0-	-0-		40				N	-0-					4
07	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					4

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 34939 11/17/2019

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636

LUCKY "13" WELL #: 1 RRCID -> 281382 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5878 - 8108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112 #	74	-0-	-38	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124 #	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	150 #	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*07	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732

FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					3
03	76 R	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	Y	1					4
04	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-	1	7			3
05	74 R	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1	9	Y	1					4
06	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					4
*07	78 R	78	-0-	-0-	-0-	77	3	1	9	Y	1					5

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

02	56 #	38	-0-	-18	-0-	38	3			Y	-0-					6
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					6
04	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-	1	7			5
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					5
06	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					5
07	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					5

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

02	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
03	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
04	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
05	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
06	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
*07	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

02	728 R	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					72
03	807 R	807	-0-	-0-	-0-	805	3	2	9	Y	2					74
04	858 R	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-	15	7			59
05	868 #	694	-0-	-174	-0-	691	3	3	9	Y	3					62
06	840 #	665	-0-	-175	-0-	663	3	2	9	Y	2	41	1			23
07	868 #	691	-0-	-177	-0-	689	3	2	9	Y	2					25

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639

02	112 #	99	-0-	-13	-0-	98	3	1	9	Y	1					5
03	153 R	153	-0-	-0-	-0-	152	3	1	9	Y	1					6
04	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-	2	7			4
05	129 R	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	Y	1					5
06	116 R	116	-0-	-0-	-0-	115	3	1	9	Y	1					6
*07	116 R	116	-0-	-0-	-0-	115	3	1	9	Y	1					7

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84 #	76	-0-	-8	-0-	76	3			Y	-0-					10
03	115 R	115	-0-	-0-	-0-	114	3	1	9	Y	1					11
04	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-	2	7			9
05	102 R	102	-0-	-0-	-0-	100	3	2	9	Y	2					11
06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	89	3	1	9	Y	1					12
07	93 #	91	-0-	-2	-0-	90	3	1	9	Y	1					13

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615

02	56 #	44	-0-	-12	-0-	44	3			Y	-0-					7
03	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					7
04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-	1	7			6
05	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					6
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					6
07	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					6

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588

02	50 R	50	-0-	-0-	-0-	49	3	1	9	Y	1					8
03	77 R	77	-0-	-0-	-0-	76	3	1	9	Y	1					9
04	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-	2	7			7
05	64 R	64	-0-	-0-	-0-	62	3	2	9	Y	2					9
06	60 #	59	-0-	-1	-0-	57	3	2	9	Y	2					11
07	62 #	60	-0-	-2	-0-	58	3	2	9	Y	2					13

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

02	168 #	152	-0-	-16	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
03	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	152	-0-	152	152	152	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	166	-0-	166	318	166	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	148	-0-	148	466	148	3			Y	-0-					-0-
*07	653 R	187	-0-	-466	-0-	187	3			Y	-0-					-0-

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

02	84 #	67	-0-	-17	-0-	67	3			Y	-0-					7
03	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					7
04	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-	2	7			5
05	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					5
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-	3	1			2
*07	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					2

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

02	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					29
03	97 R	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1					30
04	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-	6	7			24
05	79 R	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1					25
06	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-	16	1			9
*07	84 R	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	Y	1					10

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
03	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
04	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
05	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
06	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
*07	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

02	168	#	134	-0-	-34	-0-	134	3			Y	-0-					1
03	186	#	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					1
04	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					1
05	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					1
06	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-	1	1			-0-
*07	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

02	252	#	181	-0-	-71	-0-	181	3			Y	-0-					1
03	248	#	216	-0-	-32	-0-	216	3			Y	-0-					1
04	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					1
05	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					1
06	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

02	196	#	100	-0-	-96	-0-	100	3			Y	-0-					2
03	186	#	120	-0-	-66	-0-	120	3			Y	-0-					2
04	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					2
05	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					2
06	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-	1	1			1
*07	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					1

FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654

02	252	#	144	-0-	-108	-0-	144	3			Y	-0-					41
03	279	#	168	-0-	-111	-0-	166	3	2	9	Y	2					43
04	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-	9	7			34
05	142	R	142	-0-	-0-	-0-	140	3	2	9	Y	2					36
06	133	R	133	-0-	-0-	-0-	130	3	3	9	Y	3	25	1			14
*07	151	R	151	-0-	-0-	-0-	149	3	2	9	Y	2					16

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708

02	85	R	85	-0-	-0-	-0-	81	3	4	9	Y	4					18
03	93	#	77	-0-	-16	-0-	76	3	1	9	Y	1					19
04	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-	5	7			14
05	112	R	112	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9	Y	2					16
06	103	R	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	Y	1					17
*07	103	R	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	Y	1					18

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578

02	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					1
03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					1
04	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					1
05	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					1
06	90	#	78	-0-	-12	-0-	78	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364 #	230	-0-	-134	-0-	230	3			Y	-0-					41
03	403 #	278	-0-	-125	-0-	276	3	2	9	Y	2					43
04	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-	9	7			34
05	224 R	224	-0-	-0-	-0-	223	3	1	9	Y	1					35
06	236 R	236	-0-	-0-	-0-	234	3	2	9	Y	2	24	1			13
*07	262 R	262	-0-	-0-	-0-	261	3	1	9	Y	1					14

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476

02	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					2
03	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					2
04	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-	1	7			1
05	126 R	126	-0-	-0-	-0-	125	3	1	9	Y	1					2
06	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-					2
07	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					2

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

02	616 #	514	-0-	-102	-0-	513	3	1	9	Y	1					16
03	682 #	468	-0-	-214	-0-	467	3	1	9	Y	1					17
04	720 R	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-	3	7			14
05	684 R	684	-0-	-0-	-0-	683	3	1	9	Y	1					15
06	614 R	614	-0-	-0-	-0-	612	3	2	9	Y	2					17
*07	616 R	616	-0-	-0-	-0-	614	3	2	9	Y	2					19

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

02	112 #	97	-0-	-15	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
03	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
04	120 #	108	-0-	-12	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
05	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
06	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

02	140 #	139	-0-	-1	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
03	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
04	150 #	125	-0-	-25	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
05	155 #	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
06	150 #	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
*07	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

02	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
03	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
04	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
05	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
06	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
07	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364 R	364	-0-	-0-	-0-	334	3	30	9	Y	27					52
03	445 R	445	-0-	-0-	-0-	387	3	58	9	Y	53	56	1			49
04	DLQ G-10	286	-0-	286	286	231	3	55	9	Y	50					99
05	DLQ G-10	179	-0-	179	465	131	3	48	9	Y	44	67	1			76
06	DLQ G-10	180	-0-	180	645	127	3	53	9	Y	48	73	1			51
*07	826 R	181	-0-	-645	-0-	128	3	53	9	Y	48					99

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641

02	56 #	40	-0-	-16	-0-	40	3			Y	-0-					6
03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					6
04	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-	1	7			5
05	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					5
06	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					5
07	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					5

PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758

02	139 R	139	-0-	-0-	-0-	137	3	2	9	Y	2	2	1			3
03	153 R	153	-0-	-0-	-0-	150	3	3	9	Y	3	3	1			3
04	152 R	152	-0-	-0-	-0-	149	3	3	9	Y	3	3	1			3
05	155 #	142	-0-	-13	-0-	140	3	2	9	Y	2					5
06	150 #	145	-0-	-5	-0-	143	3	2	9	Y	2	3	1			4
07	155 #	147	-0-	-8	-0-	145	3	2	9	Y	2	3	1			3

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894

02	84 #	76	-0-	-8	-0-	76	3			Y	-0-					1
03	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					1
04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					1
05	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					1
06	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					1
*07	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					1

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803

02	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-	2	1			1
03	92 R	92	-0-	-0-	-0-	89	3	3	9	Y	3					4
04	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-	3	1			1
05	93 #	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					1
06	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-					1
07	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-	1	1			-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

02	179	R	179	-0-	-0-	-0-	175	3	4	9	Y	4	4	1			5
03	191	R	191	-0-	-0-	-0-	184	3	7	9	Y	6	5	1			6
04	180	#	176	-0-	-4	-0-	170	3	6	9	Y	5	5	1			6
05	186	#	183	-0-	-3	-0-	177	3	6	9	Y	5					11
06	180	#	169	-0-	-11	-0-	163	3	6	9	Y	5	7	1			9
07	186	#	176	-0-	-10	-0-	172	3	4	9	Y	4	7	1			6

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

02	29	R	29	-0-	-0-	-0-	28	3	1	9	Y	1					23
03	59	R	59	-0-	-0-	-0-	58	3	1	9	Y	1					24
04	45	R	45	-0-	-0-	-0-	43	3	2	9	Y	2					26
05	72	R	72	-0-	-0-	-0-	69	3	3	9	Y	3					29
06	51	R	51	-0-	-0-	-0-	49	3	2	9	Y	2					31
*07	33	R	33	-0-	-0-	-0-	30	3	3	9	Y	3					34

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

02	56	#	46	-0-	-10	-0-	46	3			Y	-0-	2	1			1
03	62	#	43	-0-	-19	-0-	41	3	2	9	Y	2					3
04	60	#	53	-0-	-7	-0-	52	3	1	9	Y	1	3	1			1
05	62	#	50	-0-	-12	-0-	47	3	3	9	Y	3					4
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	52	3	8	9	Y	7					11
07	62	#	45	-0-	-17	-0-	44	3	1	9	Y	1	8	1			4

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

02	84	#	74	-0-	-10	-0-	74	3			Y	-0-					1
03	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					1
04	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					1
05	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					1
06	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-	1	1			-0-
*07	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

02	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					41
03	142	R	142	-0-	-0-	-0-	140	3	2	9	Y	2					43
04	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-	9	7			34
05	124	#	116	-0-	-8	-0-	114	3	2	9	Y	2					36
06	120	#	104	-0-	-16	-0-	101	3	3	9	Y	3	25	1			14
07	124	#	109	-0-	-15	-0-	107	3	2	9	Y	2					16

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	63	-0-	63	63	63	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	69	-0-	69	132	69	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	61	-0-	61	193	61	3			Y	-0-					-0-
*07	270 R	77	-0-	-193	-0-	77	3			Y	-0-					-0-

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

02	84 #	36	-0-	-48	-0-	36	3			Y	-0-					5
03	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					5
04	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-	1	7			4
05	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					4
06	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					4
07	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					4

WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5210 - 5506

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792

02	121 R	121	-0-	-0-	-0-	119	3	2	9	N	2	2	1			3
03	126 R	126	-0-	-0-	-0-	123	3	3	9	N	3	3	1			3
04	121 R	121	-0-	-0-	-0-	118	3	3	9	N	3	3	1			3
05	145 R	145	-0-	-0-	-0-	143	3	2	9	N	2					5
06	140 R	140	-0-	-0-	-0-	138	3	2	9	N	2	3	1			4
*07	128 R	128	-0-	-0-	-0-	126	3	2	9	N	2	3	1			3

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722

02	420 #	354	-0-	-66	-0-	353	3	1	9	Y	1					15
03	549 R	549	-0-	-0-	-0-	548	3	1	9	Y	1					16
04	495 R	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-	4	7			12
05	448 R	448	-0-	-0-	-0-	447	3	1	9	Y	1					13
06	397 R	397	-0-	-0-	-0-	395	3	2	9	Y	2					15
*07	486 R	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					15

PFLUGER A WELL #: 1512 RRCID -> 288154 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

02	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
03	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
04	120 #	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
05	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
06	120 #	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-

SUGG -BB- WELL #: 1715 RRCID -> 289445 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 6284 - 6854

02	392 #	298	-0-	-94	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
03	434 #	419	-0-	-15	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
04	420 #	374	-0-	-46	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
05	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
06	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
*07	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

SUGG -A- WELL #: 1702 RRCID -> 289458 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6584 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
07	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-

BAILEY -32- WELL #: 14 RRCID -> 289546 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7538 - 7728

02	84	#	48	-0-	-36	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		55	-0-	55	55	55	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		58	-0-	58	113	58	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		68	-0-	68	181	68	3			Y	-0-					-0-
*07	245	R	64	-0-	-181	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

SUGG "B" WELL #: 1403 RRCID -> 289547 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 6374 - 7817

02	140	#	76	-0-	-64	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
03	124	#	83	-0-	-41	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
04	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
05	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
06	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
*07	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS WELL #: 3008 RRCID -> 289557 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7178 - 7313

02	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
03	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
07	155	#	128	-0-	-27	-0-	128	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS WELL #: 3005 RRCID -> 289762 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7380

02	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					18
03	107	R	107	-0-	-0-	-0-	106	3	1	9	Y	1					19
04	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-	2	7			17
05	124	#	110	-0-	-14	-0-	109	3	1	9	Y	1					18
06	120	#	108	-0-	-12	-0-	107	3	1	9	Y	1					19
07	124	#	91	-0-	-33	-0-	90	3	1	9	Y	1					20

PFLUGER -A- WELL #: 1504 RRCID -> 289908 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6370 - 7752

02	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
03	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
04	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
05	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
*07	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER -A- WELL #: 1608 RRCID -> 289909 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6476 - 7342

02	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
03	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	128	-0-	-22	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	124	-0-	-26	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
07	155	#	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
PFLUGER -A- WELL #: 4802 RRCID -> 289910 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6158 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	#	152	-0-	-72	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
04	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
05	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	165	-0-	-15	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
*07	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER -A- WELL #: 4903 RRCID -> 289912 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6350 - 7030

02	84	#	32	-0-	-52	-0-	32	3			Y	-0-					17
03	93	#	51	-0-	-42	-0-	51	3			Y	-0-					17
04	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					17
05	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					17
06	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-	12	1			5
07	62	#	54	-0-	-8	-0-	50	3	4	9	Y	4					9

COPE,R.L. WELL #: 1 RRCID -> 289939 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6741 - 7268

02	112	#	86	-0-	-26	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	120	#	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	124	#	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-

HUNT OIL COMPANY 416330
MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678

02	672	#	572	-0-	-100	-0-	504	3	68	9	N	62	189	1			203
03	744	#	692	-0-	-52	-0-	596	3	96	9	N	87					290
04	720	#	660	-0-	-60	-0-	551	3	30	4	N	72	188	1			174
							79	9									
05	713	#	530	-0-	-183	-0-	486	3	44	9	N	40					214
06	1302	R	1302	-0-	-0-	-0-	1284	3	18	9	N	16					230
07	682	#	543	-0-	-139	-0-	523	3	5	4	N	14					244
							15	9									

DILLARD WELL #: RRCID -> 285975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9168 - 14224

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC 628566
S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4420 - 4846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

349 BULLDOG SWD WELL #: 1 RRCID -> 280776 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3975 - 5400

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALT LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 289897 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11596 - 11786

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVINTIV USA INC. 628658
DAVIDSON 42A WELL #: 4202A RRCID -> 280715 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10826 - 10828

02	40 S	40	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	17	16	1			8
						19	9									
03	53 S	53	-0-	-0-	-0-	30	3	1	4	Y	20	25	1			3
						22	9									
04	51 S	51	-0-	-0-	-0-	32	3	19	9	Y	17	17	1			3
05	58 S	58	-0-	-0-	-0-	32	3	26	9	Y	24	23	1			4
06	49 S	49	-0-	-0-	-0-	29	3	20	9	Y	18	20	1			2
*07	61 S	61	-0-	-0-	-0-	33	3	28	9	Y	25	24	1			3

DAVIDSON 27A WELL #: 20H RRCID -> 290930 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF.10095 - 17875

02	0 W	10772	-0-	10772	10772	391	1	10133	3	N	187	116	0			71
						42	4	206	9							
03	0 W	11126	-0-	11126	21898	375	1	10598	3	N	138	189	0			20
						1	4	152	9							
04	0 W	7982	-0-	7982	29880	250	1	7640	3	N	84	96	0			8
						92	9									
05	0 W	11290	-0-	11290	41170	305	1	10869	3	N	105	97	0			16
						116	9									
*06	0 W	12907	-0-	12907	54077	314	1	12475	3	N	107	100	0			23
						118	9									
*07	0 W	13714	-0-	13714	67791	384	1	13194	3	N	124	129	0	3	8	15
						136	9									

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA INC. 630591
POWELL "21D" WELL #: 2143D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
03	555 R	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-			-0-
04	490 R	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
05	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
06	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-
*07	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-

POWELL, E.L. "D" WELL #: 1533D RRCID -> 281424 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7973 - 8004

02	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			182
03	429 R	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			182
04	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			182
05	459 R	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			182
06	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			182
*07	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			182

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
W.C. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 3980 - 4710

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JV-P COX WELL #: 2 RRCID -> 278566 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8196 - 8232

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRY 38 WELL #: 2 RRCID -> 284531 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8131 - 8182

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 287254 COMPL. DATE 01/27/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7716 - 9393

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	519				Y	-0-			112
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	519				Y	-0-			112
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	519				Y	-0-			112
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	519				Y	-0-			112
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	519				Y	-0-			112
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	519				Y	-0-			112
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	519				Y	-0-			112
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	519				Y	-0-			112
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	519				Y	-0-			112
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	519				Y	-0-	15	3	97
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	519				Y	-0-			97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	519				Y	-0-			97

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 287321 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7727 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					50
*09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					50
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	7	3			44
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

COWDEN C WELL #: 4 RRCID -> 290486 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 7805 - 9382

03	0	W	78	-0-	78	78	17	1	9	3	N	47					47
							52	9									
04	0	W	54	-0-	54	132	31	1	16	3	N	6					53
							7	9									
*05	289	R	157	-0-	-132	-0-	62	1	19	3	N	69					122
							76	9									
*06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					123
*07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					123

COWDEN C WELL #: 1 RRCID -> 290489 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6750 - 9338

*02	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	225	R	225	-0-	-0-	-0-	107	1	56	3	N	56					56
							62	9									
*04	187	R	187	-0-	-0-	-0-	89	1	45	3	N	48					104
							53	9									
*05	186	#	158	-0-	-28	-0-	62	1	19	3	N	70					174
							77	9									
*06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					174
*07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	1					175

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
COPE 28 WELL #: 1 RRCID -> 290787 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8027 - 8251

05	589	#	207	-0-	-382	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	570	#	73	-0-	-497	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	589	#	108	-0-	-481	-0-	108	2			N	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

02	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	1070	3	3	9	Y	3	3	1			3
03	1212	R	1212	-0-	-0-	-0-	1203	3	9	9	Y	8	8	1			3
04	1132	R	1132	-0-	-0-	-0-	1126	3	6	9	Y	5	4	1			4
05	837	#	826	-0-	-11	-0-	822	3	4	9	Y	4	6	1			2
06	815	R	815	-0-	-0-	-0-	811	3	4	9	Y	4	3	1			3
07	837	#	693	-0-	-144	-0-	689	3	4	9	Y	4	3	1			4

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494

02	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
03	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
04	390	#	382	-0-	-8	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
05	449	R	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
06	390	#	316	-0-	-74	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
07	403	#	209	-0-	-194	-0-	209	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28 #	22	-0-	-6	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
03	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317

02	861 R	861	-0-	-0-	-0-	857	3	4	9	Y	4					11
03	688 R	688	-0-	-0-	-0-	682	3	6	9	Y	5	14	1			2
04	649 R	649	-0-	-0-	-0-	642	3	7	9	Y	6	7	1			1
05	821 R	821	-0-	-0-	-0-	813	3	8	9	Y	7	4	1			4
06	744 R	744	-0-	-0-	-0-	736	3	8	9	Y	7					11
07	651 #	536	-0-	-115	-0-	528	3	8	9	Y	7	9	1			9

MARTIN WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277

02	84 #	33	-0-	-51	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
03	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
04	150 #	78	-0-	-72	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
05	124 #	60	-0-	-64	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
06	120 #	45	-0-	-75	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

02	252 #	32	-0-	-220	-0-	18	3	14	9	Y	13	12	1			15
03	186 #	110	-0-	-76	-0-	15	3	95	9	Y	86	79	1			22
04	80 R	80	-0-	-0-	-0-	41	3	39	9	Y	35	26	1			31
05	62 #	57	-0-	-5	-0-	23	3	34	9	Y	31	49	1			13
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	32	20	1			25
07	62 #	30	-0-	-32	-0-	1	3	29	9	Y	26	25	1			26

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

02	140 #	44	-0-	-96	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
03	155 #	50	-0-	-105	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
04	150 #	46	-0-	-104	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
05	124 #	44	-0-	-80	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
06	120 #	46	-0-	-74	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
07	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 120 RRCID -> 147957 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252 #	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

02	224 #	162	-0-	-62	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
03	248 #	203	-0-	-45	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
04	240 #	203	-0-	-37	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
05	248 #	171	-0-	-77	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
06	240 #	150	-0-	-90	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
07	217 #	173	-0-	-44	-0-	173	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

02	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
03	217 #	147	-0-	-70	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
04	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
05	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
06	210 #	172	-0-	-38	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
07	217 #	93	-0-	-124	-0-	93	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

02	140 #	118	-0-	-22	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
03	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
04	330 #	235	-0-	-95	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
05	341 #	222	-0-	-119	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
06	300 #	190	-0-	-110	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
07	310 #	136	-0-	-174	-0-	136	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

02	140 #	96	-0-	-44	-0-	86	3	10	9	Y	9					17
03	155 #	101	-0-	-54	-0-	87	3	14	9	Y	13	24	1			6
04	120 #	84	-0-	-36	-0-	63	3	21	9	Y	19	20	1			5
05	124 #	73	-0-	-51	-0-	45	3	28	9	Y	25	17	1			13
06	120 #	84	-0-	-36	-0-	63	3	21	9	Y	19					32
*07	140 R	140	-0-	-0-	-0-	120	3	20	9	Y	18	28	1			22

ALLEIN WELL #: 1622 RRCID -> 284613 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7604 - 7614

02	242 R	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	Y	-0-					-0-
03	266 R	266	-0-	-0-	-0-	18	1	248	3	Y	-0-					-0-
04	290 R	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	3	Y	-0-					-0-
05	311 R	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	3	Y	-0-					-0-
06	270 #	228	-0-	-42	-0-	19	1	209	3	Y	-0-					-0-
*07	283 R	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	3	Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
TREK RESOURCES, INC. 867578
FERGUSON -18- WELL #: 2 RRCID -> 281898 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7954 - 8050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FERGUSON -18- WELL #: 3 RRCID -> 281988 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7957 - 8060

02	308 #	296	-0-	-12	-0-	290	3	6	9	Y	5			52
03	341 #	327	-0-	-14	-0-	318	3	9	9	Y	8			60
04	308 R	308	-0-	-0-	-0-	304	3	4	9	Y	4			64
05	310 #	308	-0-	-2	-0-	305	3	3	9	Y	3			67
06	308 R	308	-0-	-0-	-0-	304	3	4	9	Y	4			71
*07	319 R	319	-0-	-0-	-0-	313	3	6	9	Y	5			76

FERGUSON -18- WELL #: 1 RRCID -> 281990 COMPL. DATE 08/22/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 8052

02	308 #	296	-0-	-12	-0-	290	3	6	9	Y	5			53
03	341 #	327	-0-	-14	-0-	319	3	8	9	Y	7			60
04	330 #	309	-0-	-21	-0-	305	3	4	9	Y	4			64
05	341 #	310	-0-	-31	-0-	306	3	4	9	Y	4			68
06	330 #	307	-0-	-23	-0-	304	3	3	9	Y	3			71
07	341 #	320	-0-	-21	-0-	313	3	7	9	Y	6			77

XTO ENERGY INC. 945936
UNIVNATALIE WELL #: 1903 RRCID -> 291042 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 8430 - 9960

06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIVNATALIE WELL #: 1907 RRCID -> 291043 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 11293 PERF. 8410 - 11050

06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

STERLING, N. (CANYON SD.) 85993 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
REED, J. C. ESTATE "A" WELL #: 1024 RRCID -> 124467 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7672 - 7734

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REED, J. C. ESTATE "D" WELL #: 1014 RRCID -> 192200 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7589 - 7725

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING CITY (FUSSELMAN) 86000 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
COG OPERATING LLC 166150
WILLIAMS WELL #: 1T RRCID -> 082264 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8424 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 204 RRCID -> 082265 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 8420

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE CUTTER (WOLFCAMP) 86305 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
STONE-CUTTER WELL #: 1 RRCID -> 172100 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 12446 PERF.11850 - 12446

02	1512	N	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					135
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					135
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					135
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					135
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					135
07	1612	N	1358	-0-	-254	-0-	1358	2			N	-0-					135

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
KYLE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268719 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN VALLEY (TUBB, LOWER) 87143 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
VALLEY "F" WELL #: 1 RRCID -> 160678 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

02	252	#	102	-0-	-150	-0-	102	2			N	-0-					85
03	248	#	116	-0-	-132	-0-	116	2			N	-0-					85
04	240	#	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					85
05	295	R	295	-0-	-0-	-0-	278	2	17	9	N	15					100
06	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					100
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					100

SURVEY 16 (10,300) 87304 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
BARNHART ET AL FEE WELL #: 2 RRCID -> 042904 COMPL. DATE 10/19/1967 TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SURVEY 16 (10,300) //CONT.// 87304 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256
BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWEETIE PECK (DEVONIAN) 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
SANDERS, JUNE TRACT "A" WELL #: 31 RRCID -> 184694 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10010 - 16602

02	1232	N	943	-0-	-289	-0-	64	1	466	2	Y	22				49
							389	3	24	9						
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	19	2	1697	3	Y	40	54	0		35
							69	4	44	9						
04	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	8	2	2714	3	Y	63	85	0		13
							69	9								
05	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	96	2	2574	3	Y	92	75	0		30
							101	9								
06	3000	N	3031	-0-	31	31	210	2	2745	3	Y	69	93	0		6
							76	9								
*07	2975	N	2944	-0-	-31	-0-	331	2	2572	3	Y	37	37	0		6
							41	9								

SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

02	504	N	437	-0-	-67	-0-	29	1	209	2	Y	22				49
							175	3	24	9						
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	7	2	631	3	Y	40	54	0		35
							26	4	44	9						
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	3	2	937	3	Y	53	77	0		11
							58	9								
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	36	2	958	3	Y	46	42	0		15
							51	9								
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	73	2	950	3	Y	41	52	0		4
							45	9								
*07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	100	2	777	3	Y	37	35	0		6
							41	9								

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521

02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3197	3	110	9	N	100	44	8			163
03	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4623	3	186	9	N	169	175	1	25	8	132
04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2542	3	169	9	N	154	173	1			113
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	172	27	8			258
06	2040	X	1959	-0-	-81	-0-	1959	3			N	-0-	178	1			80
*07	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2135	3	32	9	N	29	2	8			107

HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LYNCH, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5796	X	4489	-0-	-1307	-0-	4458	3	31	9	Y	28	57	1			37
03	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7370	3	90	9	Y	82	45	1			74
04	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6377	3	84	9	Y	76	105	1			45
05	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	6928	3	86	9	Y	78	52	1			71
06	6240	X	5405	-0-	-835	-0-	5341	3	64	9	Y	58	108	1			21
*07	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7162	3	85	9	Y	77	48	1			50

REGIONS OPERATING, LLC 698840
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					165

SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1 RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.) 87599 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SMB TRUST WELL #: 1 RRCID -> 131506 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9894 - 9914

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
BARTON, FLORA, ET AL WELL #: 1A RRCID -> 054923 COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 2419 PERF. N/A

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

02	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
03	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
04	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
05	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
06	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC 280640
MAUER, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 020925 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SMITH, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOIL ENERGY, INC. 800520
EATON-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 136405 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1996 - 2144

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					123
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					124
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					125
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					126
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					128

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 2 RRCID -> 107969 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

T. C. I. (SEVEN RIVERS) 87889 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 238200 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1556 - 1664

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T. C. I. (YATES) 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

02	16 R	16	-0-	-0-	-0-	8	2	8	9	N	7					111
03	14B DENY	18	-0-	18	18	10	2	8	9	N	7					118
04	14B DENY	13	-0-	13	31	7	2	6	9	N	5					123
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					123
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					123
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					123

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-			69
03	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-			69
04	2700 #	274	-0-	-2426	-0-	274	2		Y	-0-			69
05	2790 #	117	-0-	-2673	-0-	117	2		Y	-0-			69
06	360 #	342	-0-	-18	-0-	342	2		Y	-0-			69
07	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT			69

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 224391 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			147
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			147
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			147

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 051218 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006				N	NO RPT			-0-

EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167				N	NO RPT			-0-

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 1 RRCID -> 106271 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

T.C.I., WEST (QUEEN) 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251412 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T.C.I., WEST (QUEEN) //CONT.// 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 1 RRCID -> 176344 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 2231 PERF. 1572 - 1774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812 X	197	-0-	-615	-0-	191	2	6	9	Y	5	64	1			97
03	899 X	273	-0-	-626	-0-	267	2	6	9	Y	5					102
04	870 X	344	-0-	-526	-0-	335	2	9	9	Y	8					110
05	899 X	152	-0-	-747	-0-	143	2	9	9	Y	8					118
06	450 X	439	-0-	-11	-0-	419	2	20	9	Y	18					136
07	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					136

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. 046623
TXL "C" WELL #: 302 RRCID -> 060847 COMPL. DATE 04/23/1947 TOTAL DEPTH 8108 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 209 RRCID -> 020969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 309 RRCID -> 020974 COMPL. DATE 05/10/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 409 RRCID -> 020976 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7910 - 7990

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 410 RRCID -> 020977 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 511 G RRCID -> 020979 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7860 - 8010

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 609 RRCID -> 020991 COMPL. DATE 04/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	DLQ G-10	4718	-0-	4718	15180	4718	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	7659	-0-	7659	22839	7659	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	212	-0-	212	23051	212	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23051					Y	-0-					-0-
06	28613 X	5562	-0-	-23051	-0-	5562	2			Y	-0-					-0-
*07	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			Y	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 507G RRCID -> 116619 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7920 - 8090

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 406G RRCID -> 116620 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	36820 X	17944	-0-	-18876	-0-	17944	2		Y	-0-			-0-
03	41540 X	27091	-0-	-14449	-0-	27091	2		Y	-0-			-0-
04	40200 X	-0-	-0-	-40200	-0-				Y	-0-			-0-
05	40548 X	-0-	-0-	-40548	-0-				Y	-0-			-0-
06	39090 X	28131	-0-	-10959	-0-	28131	2		Y	-0-			-0-
07	27094 X	14969	-0-	-12125	-0-	14969	2		Y	-0-			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TXL (ELLENBURGER) 88071 290 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
SLANT OPERATING, LLC 786697
TXL -E- WELL #: 3 RRCID -> 253059 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9400 - 9542

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TXL (MCKEE) 88071 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
TXL E WELL #: 10 RRCID -> 173049 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7565 - 8332

02	DLQ G-10	21	-0-	21	21	21	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	58	-0-	58	79	58	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	31	-0-	31	110	31	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	3	-0-	3	113	3	3		Y	-0-			-0-
06	142 N	29	-0-	-113	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-

TXL (SILURIAN) 88071 638 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
KLOH B-5 WELL #: 7 U RRCID -> 048242 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL (TUBB) 88071 696 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. 046623
FRASER, G. C., -F- WELL #: 5 L RRCID -> 020953 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH) 88071 928 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
TXL "F" WELL #: 1 RRCID -> 080618 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
THOMAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 256649 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TAURUS (DEVONIAN) 88465 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 088675 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 17465 PERF.13977 - 13589

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
04	14B2 EXT	5194	-0-	5194	5194	5194	3		N	-0-			97
05	14B2 EXT	7428	-0-	7428	12622	7428	3		N	-0-			97
06	14B2 EXT	5350	-0-	5350	17972	5350	3		N	-0-			97
07	14B2 EXT	7883	-0-	7883	25855	7883	3		N	-0-			97

9406 JV-P TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 154400 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192320 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

TAURUS (ELLENBURGER) 88465 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HNG FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 077171 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 17370 PERF.16883 - 17215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					21
05	1087	R	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					21
06	1672	R	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					21
*07	3512		2010	-0-	-1502	-0-	2010	2			N	-0-					21

TENACITY (GLORIETA) 88778 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 36 RRCID -> 178521 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5138 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	294	-0-	-518	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	899	N	762	-0-	-137	-0-	762	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1	1	1152	3	N	-0-					-0-
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	1	1	2312	3	N	-0-					-0-
*07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1	1	1596	3	N	-0-					-0-

TEXAS BEND (ATOKA) 89106 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
FDL OPERATING, LLC 263924
VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 051889 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 19457 PERF. 4985 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THIGPIN (DEVONIAN) 89366 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
THIGPIN E WELL #: 1 RRCID -> 209692 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

BEACH EXPLORATION, INC. 058915
HUCKABY 26 WELL #: 1 RRCID -> 224141 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

THISTLE (OVERTHRUST) 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
DOWNIE RANCH WELL #: 303 RRCID -> 129472 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THREE BAR (DEVONIAN) 89690 250 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
VIN FISHER OPERATING, INC. 885942
PARKER, J. E. A/C 7 "A" WELL #: 31 RRCID -> 052503 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 8177 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THREE BAR (WICHITA) 89690 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
VIN FISHER OPERATING, INC. 885942
PARKER RANCH "21" WELL #: 1 RRCID -> 172113 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7031 - 7248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THREE BAR (YATES) 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
UNIVERSITY 11-5 WELL #: 1 RRCID -> 072795 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3181 PERF. N/A

02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

FUELED RESOURCES INC 288421
PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKER 3-A-54 WELL #: 1 RRCID -> 132312 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2878 - 3074

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 91 RRCID -> 164092 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592
LOCKHART WELL #: 18 RRCID -> 248921 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2879 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	544	-0-	-660	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	947	-0-	-293	-0-	934	3	13	9	N	12	9	1			3
04	1080	N	166	-0-	-914	-0-	152	3	14	9	N	13	13	1			3
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	941	3	25	9	N	23	18	1			8
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-	6	1			2
*07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-	1	1			1

REO OPERATING LLC 701876
PARKER, J. E. WELL #: 43 RRCID -> 065230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2884 - 3030

02	14B2	EXT	71	-0-	71	191	71	4			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	53	-0-	53	244	53	4			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	244					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	244					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

02	14B2	EXT	61	-0-	61	171	61	4			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	54	-0-	54	225	54	4			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	225					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	225					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	225					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	225					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

02	14B2	EXT	59	-0-	59	194	59	4			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	51	-0-	51	245	51	4			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

02	14B2	EXT	66	-0-	66	183	66	4			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	58	-0-	58	241	58	4			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	241					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	241					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	241					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	241					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

02	14B2	EXT	56	-0-	56	196	56	4			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	52	-0-	52	248	52	4			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
REO OPERATING LLC //CONT.// 701876
PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	72	-0-	72	189	72	4		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	54	-0-	54	243	54	4		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	243				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	243				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	243				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	243				N	NO RPT			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TMBRING (DEVONIAN) 90249 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
LIGON "22" STATE WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13006 - 15405

02	1260 N	1163	-0-	-97	-0-	1163	3		N	-0-			-0-
03	1395 N	1221	-0-	-174	-0-	1221	3		N	-0-			-0-
04	1320 N	1150	-0-	-170	-0-	1150	3		N	-0-			-0-
05	1302 N	1176	-0-	-126	-0-	1176	3		N	-0-			-0-
06	1170 N	1116	-0-	-54	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
07	1178 N	1138	-0-	-40	-0-	1138	3		N	-0-			-0-

TORO (DEVONIAN) 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 045184 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

*01	23498 X	15394	-0-	-8104	-0-	15394	2		N	-0-			-0-
02	20496 X	5227	-0-	-15269	-0-	5227	2		N	-0-			-0-
03	19096 X	306	-0-	-18790	-0-	306	2		N	-0-			-0-
*04	18480 X	-0-	-0-	-18480	-0-				N	-0-			-0-
05	15500 X	-0-	-0-	-15500	-0-				N	-0-			-0-
06	14910 X	-0-	-0-	-14910	-0-				N	-0-			-0-
07	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-				N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

*01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
*07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 252929 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 21385 PERF.17722 - 17874

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TORO (DEVONIAN) //CONT.// 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OXY USA INC. 630591
HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3612 X	2489	-0-	-1123	-0-	2489	2		N	-0-			-0-
03	3999 X	3488	-0-	-511	-0-	3488	2		N	-0-			-0-
04	3870 X	1489	-0-	-2381	-0-	1489	2		N	-0-			-0-
05	3999 X	1738	-0-	-2261	-0-	1738	2		N	-0-			-0-
06	3870 X	1202	-0-	-2668	-0-	1202	2		N	-0-			-0-
*07	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2		N	-0-			-0-

SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TORO (ELLENBURGER) 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
REEVES 'AH' FEE WELL #: 1W RRCID -> 286188 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 17007 PERF. 5390 - 6012

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039620 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 20800 PERF.19895 - 20735

*01	54903 X	54903	-0-	-0-	-0-	54903	2		N	-0-			-0-
02	29120 X	21486	-0-	-7634	-0-	21486	2		N	-0-			-0-
03	54313 X	54313	-0-	-0-	-0-	54313	2		N	-0-			-0-
04	53405 X	53405	-0-	-0-	-0-	53405	2		N	-0-			-0-
05	58000 X	58000	-0-	-0-	-0-	58000	2		N	-0-			-0-
06	50837 X	50837	-0-	-0-	-0-	50837	2		N	-0-			-0-
*07	40785 X	40785	-0-	-0-	-0-	40785	2		N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

02	5432 X	2124	-0-	-3308	-0-	2124	2		N	-0-			-0-
03	5952 X	5705	-0-	-247	-0-	5705	2		N	-0-			-0-
04	5760 X	5298	-0-	-462	-0-	5298	2		N	-0-			-0-
05	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2		N	-0-			-0-
06	5700 X	5583	-0-	-117	-0-	5583	2		N	-0-			-0-
07	5704 X	5075	-0-	-629	-0-	5075	2		N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

02	16100 X	9256	-0-	-6844	-0-	9256	2		N	-0-			-0-
03	52001 X	52001	-0-	-0-	-0-	52001	2		N	-0-			-0-
04	51369 X	51369	-0-	-0-	-0-	51369	2		N	-0-			-0-
05	61130 X	61130	-0-	-0-	-0-	61130	2		N	-0-			-0-
06	50072 X	50072	-0-	-0-	-0-	50072	2		N	-0-			-0-
*07	32803 X	32803	-0-	-0-	-0-	32803	2		N	-0-			-0-

TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	2050	-0-	-1562	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3579	-0-	-420	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3438	-0-	-432	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3956	-0-	-43	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
06	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3496	-0-	-69	-0-	3496	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

*01	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3195	-0-	-529	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
03	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
*04	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
05	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
06	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
*07	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

02	1456	N	165	-0-	-1291	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1159	-0-	-131	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1428	-0-	-42	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	785	-0-	-424	-0-	785	2			N	-0-					-0-

ELK RIVER RESOURCES, LLC 247760
CAMPBELL STATE WELL #: 1 RRCID -> 048844 COMPL. DATE 09/08/1970 TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORO (FUSSELMAN) 90781 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 207109 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 21385 PERF.18228 - 18741

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH (DEVONIAN) 90880 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN SOLUTIONS LLC 655846
SHURTLEFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078058 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOYAH (PENN. 11350) 90880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/ WELL #: 3 RRCID -> 039403 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11354 - 11364

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOYAH, NW (SHALE) 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 254563 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5800 - 6253

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLGATE OPERATING, LLC 167327
JOBE STATE WELL #: 16 RRCID -> 221795 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820

02	1652	N	1054	-0-	-598	-0-	1054	3	N	-0-			-0-
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	20600	-0-	17600	17600	20600	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	1895	-0-	-1205	16395	1895	3	N	-0-			-0-
*06	3000	N	1816	-0-	-1184	15211	1816	2	N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	15211			N	NO RPT			-0-

BLOCK 59 STATE 35 1 WELL #: 2H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			207
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	7	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97					97
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3000	X	530	-0-	-2470	-0-	57	1	473	3	N	-0-					-0-
03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	186	1	2720	3	N	-0-					-0-
04	15520	X	15520	-0-	-0-	-0-	210	1	15310	3	N	-0-					-0-
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	217	1	3327	3	N	-0-					-0-
06	2580	X	2574	-0-	-6	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	3			N	-0-					-0-
03	1612	X	500	-0-	-1112	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
05	1612	X	419	-0-	-1193	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	1560	X	309	-0-	-1251	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	49	-0-	-91	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLE 72-32 WELL #: 1H RRCID -> 245729 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
BLOCK 59 STATE 36-7 WELL #: 1H RRCID -> 245763 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON STATE 56-10 WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602

02	11732	X	4332	-0-	-7400	-0-	4332	3			N	-0-					40
03	12989	X	5599	-0-	-7390	-0-	5599	3			N	-0-					40
04	10050	X	7840	-0-	-2210	-0-	7840	3			N	-0-					40
05	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	10567	3			N	-0-					40
*06	8520	X	1426	-0-	-7094	-0-	1426	2			N	-0-					42
07	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					42

JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223

02	1158	N	-0-	-0-	-1158	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
PEDRO STATE 9 WELL #: 1 RRCID -> 285322 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 13638 PERF. 9650 - 9982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC 315075
TOYAH SWD WELL #: 1 RRCID -> 240961 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOYAH SWD WELL #: RRCID -> 287897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9938 - 19730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOYAH SWD WELL #: 2 RRCID -> 290088 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 3900 - 6596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECOVERY OPERATING LP 696542
BRACKENRIDGE STATE 57-44 WELL #: 1 RRCID -> 246223 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON STATE WELL #: RRCID -> 224981 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2017

TC OIL AND GAS, LLC 840303
JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1D RRCID -> 260734 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 13773 PERF. 3850 - 4360

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUNSTILL, JACK STATE WELL #: 5RE RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502

*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2019 - P/A 12/16/19

TUNSTILL (DELAWARE) 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
GIDDYUP BUTTERCUP WELL #: 1 RRCID -> 282939 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5160 - 6540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
GUM POPPER WELL #: 1 RRCID -> 282437 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4960 - 6770

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE TREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 282527 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5250 - 7350

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANBEARPIG WELL #: 1 RRCID -> 283054 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5165 - 6860

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEVIATHAN WELL #: 1 RRCID -> 283467 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5300 - 6950

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOSS JACK WELL #: 1 RRCID -> 283692 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5195 - 7000

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WATER BEAR WELL #: 1 RRCID -> 287235 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5350 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
HATCH 16 WELL #: X001 RRCID -> 286974 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5045 - 6377

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATELINE WATER, LLC 816096
BUNIN 4 SWD WELL #: 1 RRCID -> 286789 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 3468 - 5044

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

V-TWIN (CHERRY CANYON) 92890 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
ROAD KING WELL #: 1 RRCID -> 191435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6848 - 6968

02	1120 #	460	-0-	-660	-0-	300	2	160	9	N	145	176	1			210
03	1240 #	472	-0-	-768	-0-	345	2	127	9	N	115	185	1			140
04	1200 #	354	-0-	-846	-0-	222	2	132	9	N	120	185	1			75
05	1240 #	147	-0-	-1093	-0-	94	2	53	9	N	48					123
06	1170 #	550	-0-	-620	-0-	330	2	220	9	N	200	185	1			138
07	496 #	456	-0-	-40	-0-	249	2	207	9	N	188	186	1			140

VERMEJO (DELAWARE) 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MEXCO STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 245912 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720

02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					40
03	403 N	194	-0-	-209	-0-	193	2	1	9	Y	1					41
04	720 N	304	-0-	-416	-0-	303	2	1	9	Y	1					42
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	605	2	4	9	Y	4					46
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	Y	1					47
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	2					49

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	Y	1					27
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					28
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	20	2	7	9	Y	6					34
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	19	2	2	9	Y	2					36
*07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	519	2	1	9	Y	1					37

VERMEJO (DELAWARE) //CONT.// 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
FDL OPERATING, LLC 263924
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VERMEJO (DEVONIAN) 93584 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
BROWN UNIT WELL #: 1D RRCID -> 090283 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 4880 - 5761

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VERMEJO (ELLENBURGER) 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
FDL OPERATING, LLC 263924
GRAYLING WELL #: 1 RRCID -> 168185 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 21330 PERF.20754 - 21004

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VERMEJO (ELLENBURGER) //CONT.// 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VERMEJO (FUSSELMAN) 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
FDL OPERATING, LLC 263924
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 059221 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CATFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065900 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-				N	-0-			-0-
03	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3		N	-0-			-0-
04	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
05	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	3		N	-0-			-0-
06	12176 X	12176	-0-	-0-	-0-	12176	3		N	-0-			-0-
*07	19387 X	19387	-0-	-0-	-0-	19387	3		N	-0-			-0-

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
GATAGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 095495 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 18961

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
FDL OPERATING, LLC 263924
ELMER WELL #: 1 RRCID -> 193861 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	13328				Y	-0-			-0-
03	T. A.	2897	-0-	2897	16225	2897	3		Y	-0-			-0-
04	19386 X	3161	-0-	-16225	-0-	3161	3		Y	-0-			-0-
05	1581 X	96	-0-	-1485	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
06	1530 X	109	-0-	-1421	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
07	1581 X	185	-0-	-1396	-0-	185	3		Y	-0-			-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) //CONT.// 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
EAST VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 096337 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
03	8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
04	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
05	8510 X	8510	-0-	-0-	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
06	9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
*07	9934 X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	2			N	-0-					-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654

02	672 N	406	-0-	-266	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	620 N	548	-0-	-72	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	600 N	548	-0-	-52	-0-	548	3			N	-0-					-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

VIEJOS (DEVONIAN) 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
UNIVERSITY "8" WELL #: 1 RRCID -> 173436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262

02	532 #	328	-0-	-204	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	570 #	134	-0-	-436	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	372 #	58	-0-	-314	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	360 #	165	-0-	-195	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	372 #	240	-0-	-132	-0-	240	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

02	644 #	583	-0-	-61	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
03	713 #	579	-0-	-134	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
04	750 #	671	-0-	-79	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
05	775 #	586	-0-	-189	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
06	750 #	496	-0-	-254	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
07	682 #	596	-0-	-86	-0-	596	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

02	444 R	444	-0-	-0-	-0-	437	2	7	9	Y	6	15	1			28
03	442 R	442	-0-	-0-	-0-	434	2	8	9	Y	7					35
04	509 R	509	-0-	-0-	-0-	503	2	6	9	Y	5	15	1			25
05	449 R	449	-0-	-0-	-0-	439	2	10	9	Y	9					34
06	380 R	380	-0-	-0-	-0-	372	2	8	9	Y	7	15	1			26
07	186 #	90	-0-	-96	-0-	90	2			Y	-0-					26

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

02	112 #	94	-0-	-18	-0-	87	2	7	9	Y	6	15	1			24
03	124 #	95	-0-	-29	-0-	87	2	8	9	Y	7					31
04	120 #	107	-0-	-13	-0-	101	2	6	9	Y	5	15	1			21
05	124 #	98	-0-	-26	-0-	88	2	10	9	Y	9					30
06	120 #	82	-0-	-38	-0-	74	2	8	9	Y	7	15	1			22
*07	177 R	177	-0-	-0-	-0-	149	2	28	9	Y	25					47

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336 #	304	-0-	-32	-0-	291	2	13	9	Y	12	30	1			40
03	372 #	304	-0-	-68	-0-	289	2	15	9	Y	14					54
04	390 #	347	-0-	-43	-0-	336	2	11	9	Y	10	29	1			35
05	403 #	312	-0-	-91	-0-	293	2	19	9	Y	17					52
06	390 #	259	-0-	-131	-0-	245	2	14	9	Y	13	29	1			36
07	372 #	311	-0-	-61	-0-	298	2	13	9	Y	12					48

UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					67
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					67
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					67
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					67
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

02	168 #	159	-0-	-9	-0-	146	2	13	9	Y	12	30	1			33
03	186 #	160	-0-	-26	-0-	145	2	15	9	Y	14					47
04	210 #	179	-0-	-31	-0-	168	2	11	9	Y	10	29	1			28
05	217 #	165	-0-	-52	-0-	146	2	19	9	Y	17					45
06	210 #	138	-0-	-72	-0-	124	2	14	9	Y	13	29	1			29
*07	311 R	311	-0-	-0-	-0-	298	2	13	9	Y	12					41

SIMATA ENERGY, LLC 781975
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

02	2184 #	776	-0-	-1408	-0-	776	2			N	-0-					139
03	2418 #	1828	-0-	-590	-0-	1816	2	12	9	N	11					150
04	2352 R	2352	-0-	-0-	-0-	2324	2	28	9	N	25					175
05	2098 R	2098	-0-	-0-	-0-	2078	2	20	9	N	18					193
06	1770 #	1436	-0-	-334	-0-	1425	2	11	9	N	10					203
07	2418 #	2003	-0-	-415	-0-	1962	2	41	9	N	37	159	1			81

VISTA GRANDE (WOODFORD) 93998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BRAHMAN OIL & GAS, LLC 088581
EDWARDS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 278672 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 14531 PERF.14709 - 18091

02	10263 X	10263	-0-	-0-	-0-	10263	3			N	-0-					-0-
03	10878 X	10878	-0-	-0-	-0-	10878	3			N	-0-					-0-
04	9660 X	8180	-0-	-1480	-0-	8180	3			N	-0-					-0-
05	12462 X	10393	-0-	-2069	-0-	10393	3			N	-0-					-0-
06	12060 X	10132	-0-	-1928	-0-	10132	3			N	-0-					-0-
07	11377 X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT					-0-

VISTA GRANDE (WOODFORD) //CONT.// 93998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BRAHMAN OIL & GAS, LLC //CONT.// 088581
ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13810 - 15862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23050 X	23050	-0-	-0-	-0-	21847	3	1203	9	N	1094	1141	1			399
03	21815 X	21815	-0-	-0-	-0-	20283	3	1532	9	N	1393	1508	1			284
04	17915 X	17915	-0-	-0-	-0-	16640	3	1275	9	N	1159	1126	1			317
05	17222 X	17222	-0-	-0-	-0-	15781	3	1441	9	N	1310	1152	1			475
06	18730 X	18730	-0-	-0-	-0-	17577	3	1153	9	N	1048	1205	1			318
07	15097 X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					N	NO RPT					318

KING OF THE HILL 33 WELL #: 1H RRCID -> 289966 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13516 - 16912

02	21513 X	21513	-0-	-0-	-0-	19325	3	2188	9	N	1989	1900	1			386
03	25499 X	25499	-0-	-0-	-0-	22784	3	2715	9	N	2468	2598	1			256
04	21410 X	21410	-0-	-0-	-0-	19054	3	2356	9	N	2142	2046	1			352
05	16335 X	16335	-0-	-0-	-0-	14700	3	1635	9	N	1486	1669	1			169
06	18532 X	18532	-0-	-0-	-0-	16372	3	2160	9	N	1964	1581	1			552
07	11284 X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					N	NO RPT					552

PORTER 49 WELL #: 1D RRCID -> 290916 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 1651 - 2710

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. A. M. (FUSSELMAN) 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC 786697
TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 086786 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8570 - 8584

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER WELL #: 303 RRCID -> 118219 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8648 - 8673

02	745 R	745	-0-	-0-	-0-	735	3	10	9	Y	9	13	1			4
03	806 #	628	-0-	-178	-0-	614	3	14	9	Y	13	13	1			4
04	1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	1019	3	13	9	Y	12	6	1			10
05	1137 R	1137	-0-	-0-	-0-	1124	3	13	9	Y	12	18	1			4
06	979 R	979	-0-	-0-	-0-	967	3	12	9	Y	11	12	1			3
07	1023 #	1004	-0-	-19	-0-	993	3	11	9	Y	10	6	1			7

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. GONGER 19 WELL #: 4 L RRCID -> 157395 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

W. A. M. (WOLFCAMP) 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 290321 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5906 - 7359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	119	-0-	-49	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
						9	4									
03	151 R	151	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	N	-0-					-0-
						2	4									
04	177 R	177	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	N	-0-					-0-
						1	4									
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	197	3	N	-0-					-0-
						2	4									
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
						2	4									
07	186 N	103	-0-	-83	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-
						1	4									

SLANT OPERATING, LLC 786697
WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 237137 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5904 - 7363

02	420 N	222	-0-	-198	-0-	178	3	44	9	Y	40				40
03	465 N	248	-0-	-217	-0-	153	3	95	9	Y	86	63	1		63
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-				63
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-	63	1		-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-				-0-
07	620 N	458	-0-	-162	-0-	458	3			Y	-0-				-0-

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONGER, F. "6" WELL #: 11 RRCID -> 256663 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 6677

02	280 N	255	-0-	-25	-0-	237	3	18	9	Y	16				59
03	310 N	257	-0-	-53	-0-	228	3	29	9	Y	26	64	1		21
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	287	3	15	9	Y	14				35
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	344	3	22	9	Y	20				55
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	302	3	39	9	Y	35				90
*07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	315	3	31	9	Y	28	83	1		35

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 108 L RRCID -> 099491 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8564 - 8570

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) //CONT.// 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1-L RRCID -> 136704 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8498 - 8517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FOSTER, E.R. WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628

02	728 #	613	-0-	-115	-0-	613	3			N	-0-					-0-
03	1352 R	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
04	1561 R	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
05	1630 R	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
06	1591 R	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
*07	1641 R	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG) 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W.N. WELL #: 242 RRCID -> 021000 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3030 - 3110

02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	305	2	4	9	Y	4	4	1			2
03	1054 N	614	-0-	-440	-0-	610	2	4	9	Y	4	3	1			3
04	960 N	907	-0-	-53	-0-	900	2	7	9	Y	6	7	1			2
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	373	2	8	9	Y	7	7	1			2
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WADDELL, W.N. WELL #: 191 RRCID -> 033048 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A

02	DLQ G-10	116	-0-	116	116	114	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	DLQ G-10	253	-0-	253	369	249	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	DLQ G-10	214	-0-	214	583	208	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	DLQ G-10	106	-0-	106	689	99	2	7	9	Y	6	5	1			2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT					2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT					2

WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A

02	DLQ G-10	66	-0-	66	66	64	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	DLQ G-10	131	-0-	131	197	127	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	DLQ G-10	172	-0-	172	369	166	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	DLQ G-10	78	-0-	78	447	71	2	7	9	Y	6	5	1			2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	447					Y	NO RPT					2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	447					Y	NO RPT					2

WADDELL, W.N. WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124

02	DLQ G-10	375	-0-	375	375	369	2	6	9	Y	5	7	1			6
03	DLQ G-10	592	-0-	592	967	583	2	9	9	Y	8	6	1			8
04	DLQ G-10	734	-0-	734	1701	726	2	8	9	Y	7	12	1			3
05	DLQ G-10	367	-0-	367	2068	360	2	7	9	Y	6	8	1			1
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2068					Y	NO RPT					1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2068					Y	NO RPT					1

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W.N. WELL #: 914 RRCID -> 038011 COMPL. DATE 12/07/1965 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 682 RRCID -> 069238 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	397	-0-	397	397	376	2	21	9	Y	19	25	1			22
03	DLQ G-10	696	-0-	696	1093	668	2	28	9	Y	25	19	1			28
04	DLQ G-10	846	-0-	846	1939	822	2	24	9	Y	22	41	1			9
05	DLQ G-10	468	-0-	468	2407	442	2	26	9	Y	24	28	1			5
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2407					Y	NO RPT					5
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2407					Y	NO RPT					5

WADDELL, W.N. WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	279	-0-	279	279	273	2	6	9	Y	5	7	1			6
03	DLQ G-10	508	-0-	508	787	499	2	9	9	Y	8	6	1			8
04	DLQ G-10	593	-0-	593	1380	585	2	8	9	Y	7	12	1			3
05	DLQ G-10	275	-0-	275	1655	268	2	7	9	Y	6	8	1			1
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1655					Y	NO RPT					1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1655					Y	NO RPT					1

WADDELL, W.N. WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 736 RRCID -> 144840 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	346	-0-	346	346	343	2	3	9	Y	3	7	1			4
03	DLQ G-10	774	-0-	774	1120	768	2	6	9	Y	5	4	1			5
04	DLQ G-10	829	-0-	829	1949	820	2	9	9	Y	8	10	1			3
05	DLQ G-10	375	-0-	375	2324	368	2	7	9	Y	6	8	1			1
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2324					Y	NO RPT					1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2324					Y	NO RPT					1

WADDELL, W.N. WELL #: 1145 RRCID -> 144841 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 859 RRCID -> 147187 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	316	-0-	316	316	312	2	4	9	Y	4	4	1			2
03	DLQ G-10	607	-0-	607	923	592	2	15	9	Y	14	7	1			9
04	DLQ G-10	731	-0-	731	1654	710	2	21	9	Y	19	21	1			7
05	DLQ G-10	354	-0-	354	2008	314	2	40	9	Y	36	33	1			10
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2008					Y	NO RPT					10
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2008					Y	NO RPT					10

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188

02	DLQ G-10	114	-0-	114	114	81	2	33	9	Y	30	30	1			16
03	DLQ G-10	228	-0-	228	114	189	2	39	9	Y	35	29	1			22
04	DLQ G-10	266	-0-	266	380	244	2	22	9	Y	20	35	1			7
05	DLQ G-10	102	-0-	102	482	78	2	24	9	Y	22	23	1			6
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	482					Y	NO RPT					6
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	482					Y	NO RPT					6

WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

02	DLQ G-10	355	-0-	355	355	334	2	21	9	Y	19	25	1			10
03	DLQ G-10	541	-0-	541	896	517	2	24	9	Y	22	18	1			14
04	DLQ G-10	561	-0-	561	1457	524	2	37	9	Y	34	36	1			12
05	DLQ G-10	367	-0-	367	1824	338	2	29	9	Y	26	31	1			7
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1824					Y	NO RPT					7
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1824					Y	NO RPT					7

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
HENDERSON, M. F. WELL #: 158 RRCID -> 067267 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	462	-0-	-42	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	373	-0-	-137	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
*07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-

WAGON WHEEL (PENN) 94640 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1112 RRCID -> 154680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 8914

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAHA (ATOKA) 94648 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 12 RRCID -> 165424 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 17250 PERF.11523 - 11661

02	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
03	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
04	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*07	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
FIDELITY TRUST CO., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 021016 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	21	3	14	4	Y	-0-					-0-
04	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ICE BROTHERS, INC. 421790
HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					22
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					22
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					22
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					22
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					22
*07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					22

HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

02	3108	X	1698	-0-	-1410	-0-	1681	3	17	9	Y	15					77
03	3100	X	2845	-0-	-255	-0-	2824	3	21	9	Y	19					96
04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2696	3	13	9	Y	12					108
05	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2963	3	19	9	Y	17					125
06	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2757	3	13	9	Y	12	131	1			6
*07	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3151	3	12	9	Y	11					17

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ICE BROTHERS, INC. //CONT.// 421790
HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	3	1	9	Y	1					14
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	Y	1					15
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	3	1	9	Y	1					16
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	Y	1					17
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1	9	Y	1	8	1			10
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1					11

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

02	56	N	53	-0-	-3	-0-	52	3	1	9	Y	1					14
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	3	1	9	Y	1					15
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	Y	1					16
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1	9	Y	1					17
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			Y	-0-	7	1			10
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	13	3	1	9	Y	1					11

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

02	196	N	128	-0-	-68	-0-	128	3			Y	-0-					92
03	279	N	71	-0-	-208	-0-	71	3			Y	-0-					92
04	240	N	77	-0-	-163	-0-	77	3			Y	-0-					92
05	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	3			Y	-0-					92
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					92
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					92

HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					42
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					42
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					42
05	279	N	31	-0-	-248	-0-	31	3			Y	-0-					42
06	300	N	90	-0-	-210	-0-	90	3			Y	-0-					42
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					42

INCLINE ENERGY 423656
TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

02	532	N	288	-0-	-244	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	452	-0-	-137	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
*07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-

TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A

02	644	N	351	-0-	-293	-0-	351	2			Y	-0-					23
03	713	N	553	-0-	-160	-0-	553	2			Y	-0-					23
04	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	2			Y	-0-					23
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1070	2	1	9	Y	1					24
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					24
*07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1158	2	1	9	Y	1					25

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MECO IV, LLC 557076
STATE-TREES "18" WELL #: 1 RRCID -> 176346 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5006 - 5084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2021

WWM OPERATING, LLC 945289
FOSTER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 134103 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4858 PERF. 4704 - 4762

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HODGE, J.H. WELL #: 4A RRCID -> 140999 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 21 RRCID -> 139431 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA (DEVONIAN) 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MECO IV HOLDCO, LLC 557074
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043863 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 15545 PERF.11601 - 11776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7644 X	3267	-0-	-4377	-0-	3267	3			Y	-0-			-0-
03	8463 X	5905	-0-	-2558	-0-	5905	3			Y	-0-			-0-
04	8190 X	7475	-0-	-715	-0-	7475	3			Y	-0-			-0-
05	8215 X	8177	-0-	-38	-0-	8177	3			Y	-0-			-0-
06	7890 X	7829	-0-	-61	-0-	7829	3			Y	-0-			-0-
*07	8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	3			Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 U RRCID -> 041937 COMPL. DATE 03/09/1967 TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A

02	DLQ G-10	9693	-0-	9693	9693	9687	3	6	9	Y	5			75
03	37561 X	27868	-0-	-9693	-0-	27856	3	12	9	Y	11			86
04	27630 X	26866	-0-	-764	-0-	26865	3	1	9	Y	1			87
05	28272 X	20537	-0-	-7735	-0-	20537	3			Y	-0-			87
06	26970 X	22764	-0-	-4206	-0-	22758	3	6	9	Y	5			92
07	27869 X	27481	-0-	-388	-0-	27481	3			Y	-0-			92

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

02	196 N	91	-0-	-105	-0-	91	3			N	-0-			-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-			-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-			-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WAHA (ELLENBURGER) 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 1 RRCID -> 051241 COMPL. DATE 06/04/1971 TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A

02	13524 N	11602	-0-	-1922	B	-0-	11602	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	12121 N	7936	-0-	-4185	B	-0-	7936	2		N	-0-			-0-
04	9507 N	9507	-0-	-0-	B	-0-	9507	2		N	-0-			-0-
05	12834 N	9089	-0-	-3745	B	-0-	9089	2		N	-0-			-0-
06	8926 N	8926	-0-	-0-	B	-0-	8926	2		N	-0-			-0-
07	9827 N	8733	-0-	-1094	B	-0-	8733	2		N	-0-			-0-

MECO IV HOLDCO, LLC 557074
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

WAHA (ELLENBURGER) //CONT.// 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1591	-0-	1591 B	1591	1591	3			Y	-0-					35
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1591																
03	3000 N	2600	-0-	-400 B	1191	2589	3	11	9	Y	10					45
04	3000 N	2365	-0-	-635 B	556	2363	3	2	9	Y	2					47
05	2935 N	2379	-0-	-556 B	-0-	2379	3			Y	-0-					47
06	2430 N	2398	-0-	-32 B	-0-	2396	3	2	9	Y	2					49
07	2449 N	2444	-0-	-5 B	-0-	2444	3			Y	-0-					49

HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

02	24332	16805	-0-	-7527 B	-6439	16805	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6439																
03	26939	31235	-0-	4296 B	-2143	31235	3			N	-0-					-0-
04	26070	28556	-0-	2486 B	343	28556	3			N	-0-					-0-
05	26939	23422	-0-	-3517 B	-3174	23422	3			N	-0-					-0-
06	26070	25057	-0-	-1013 B	-4187	25057	3			N	-0-					-0-
07	26939	30684	-0-	3745 B	-442	30684	3			N	-0-					-0-

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 L RRCID -> 049990 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

02	DLQ G-10	2717	-0-	2717 B	2717	2717	3			Y	-0-	6	1			11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2717																
03	7918 N	5201	-0-	-2717 B	-0-	5198	3	3	9	Y	3					14
04	5584 N	5584	-0-	-0- B	-0-	5582	3	2	9	Y	2	5	1			11
05	5952 N	5952	-0-	-0- B	-0-	5948	3	4	9	Y	4	5	1			10
06	5939 N	5939	-0-	-0- B	-0-	5933	3	6	9	Y	5					15
07	5766 N	5250	-0-	-516 B	-0-	5248	3	2	9	Y	2	11	1			6

WAHA (GAS STORAGE) 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
WWM OPERATING, LLC 945289
WAHA/FROST WELL #: 1C RRCID -> 220327 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 2C RRCID -> 220333 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (GAS STORAGE) //CONT.// 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
WWM OPERATING, LLC //CONT.// 945289
WAHA/FROST WELL #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 9C RRCID -> 220431 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 10C RRCID -> 220432 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (KINDERHOOK) 94648 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1 RRCID -> 188767 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

02	22490	17773	-0-	-4717	-0-	17773	3			N	-0-					102
03	31843	16655	-0-	-15188	-0-	16655	3			N	-0-					102
04	30136	15563	-0-	-14573	-0-	15563	3			N	-0-					102
05	30017	15520	-0-	-14497	-0-	15520	3			N	-0-					102
06	27944	14467	-0-	-13477	-0-	14467	3			N	-0-					102
*07	28175	14599	-0-	-13576	-0-	14593	3	6	9	N	5					107

WAHA (MISSISSIPPIAN) 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314

02	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3300	2	11	9	N	10					30
03	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					30
04	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					30
05	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5298	2	11	9	N	10					40
06	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	4999	2	11	9	N	10					50
*07	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5175	2	21	9	N	19					69

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WAHA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	18510	-0-	18510	18510	18510	3			Y	-0-					170
03	51138 X	32628	-0-	-18510	-0-	32605	3	23	9	Y	21	101	1			90
04	33330 X	29554	-0-	-3776	-0-	29546	3	8	9	Y	7					97
05	34441 X	24518	-0-	-9923	-0-	24510	3	8	9	Y	7					104
06	32700 X	24649	-0-	-8051	-0-	24636	3	13	9	Y	12					116
07	32643 X	23976	-0-	-8667	-0-	23976	3			Y	-0-					116

MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050

02	DLQ G-10	1707	-0-	1707	1707	1707	3			Y	-0-	3	1			6
03	4554 X	2847	-0-	-1707	-0-	2846	3	1	9	Y	1					7
04	2850 X	1678	-0-	-1172	-0-	1677	3	1	9	Y	1	3	1			5
05	2821 X	1647	-0-	-1174	-0-	1647	3			Y	-0-	2	1			3
06	2760 X	1348	-0-	-1412	-0-	1348	3			Y	-0-					3
07	2852 X	1669	-0-	-1183	-0-	1669	3			Y	-0-	2	1			1

WAHA (MONTOYA) 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1H RRCID -> 192397 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
F SCOTT 14 WELL #: 1HL RRCID -> 188761 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

02	DLQ G-10	4653	-0-	4653	4653	4653	3			Y	-0-					122
03	12157 X	7504	-0-	-4653	-0-	7458	3	46	9	Y	42	85	1			79
04	6510 X	6445	-0-	-65	-0-	6386	3	59	9	Y	54					133
05	5704 X	5300	-0-	-404	-0-	5292	3	8	9	Y	7					140
06	7260 X	5306	-0-	-1954	-0-	5293	3	13	9	Y	12					152
07	7502 X	2175	-0-	-5327	-0-	2174	3	1	9	Y	1					153

WAHA (MONTOYA) //CONT.// 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29512	X	16490	-0-	-13022	-0-	16490	3			N	-0-					194
03	32115	X	32115	-0-	-0-	-0-	32026	3	89	9	N	81					275
04	30570	X	28756	-0-	-1814	-0-	28702	3	54	9	N	49	184	1	1	8	139
05	31589	X	23857	-0-	-7732	-0-	23821	3	36	9	N	33					172
06	31080	X	26586	-0-	-4494	-0-	26544	3	42	9	N	38					210
07	32116	X	30295	-0-	-1821	-0-	30245	3	50	9	N	45	182	1			73

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

02	DLQ G-10		567	-0-	567	567	567	3			Y	-0-					62
03	1970	N	1403	-0-	-567	-0-	1399	3	4	9	Y	4					66
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-					66
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-					66
06	1350	N	1316	-0-	-34	-0-	1314	3	2	9	Y	2					68
*07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			Y	-0-					68

WAHA (MONTOYA FB-2) 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HODGE, J. HOWARD WELL #: 8H RRCID -> 261744 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECO IV HOLDCO, LLC 557074
HODGE, J.H. WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624

02	3892	X	3154	-0-	-738	-0-	3154	3			N	-0-					30
03	3968	X	3206	-0-	-762	-0-	3206	3			N	-0-					30
04	3750	X	2934	-0-	-816	-0-	2934	3			N	-0-					30
05	3875	X	2953	-0-	-922	-0-	2953	3			N	-0-					30
06	3750	X	3288	-0-	-462	-0-	3288	3			N	-0-					30
*07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			N	-0-					30

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414

02	DLQ G-10		8003	-0-	8003	8003	8003	3			Y	-0-					31
03	20789	X	12786	-0-	-8003	-0-	12774	3	12	9	Y	11					42
04	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11965	3	1	9	Y	1					43
05	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	11761	3	10	9	Y	9					52
06	12360	X	11569	-0-	-791	-0-	11567	3	2	9	Y	2					54
07	12772	X	11576	-0-	-1196	-0-	11576	3			Y	-0-					54

HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348

02	7448	X	4590	-0-	-2858	-0-	4590	3			N	-0-					51
03	8215	X	7904	-0-	-311	-0-	7884	3	20	9	N	18					69
04	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7903	3	10	9	N	9	1	8			77
05	8091	X	8024	-0-	-67	-0-	8020	3	4	9	N	4					81
06	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7717	3	2	9	N	2					83
07	8184	X	7808	-0-	-376	-0-	7808	3			N	-0-					83

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TREES "20" WELL #: 2 RRCID -> 161593 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3470	-0-	3470	3470	3470	3			Y	-0-	9	1			18
03	9385	X	5915	-0-	-3470	-0-	5912	3	3	9	Y	3					21
04	5550	X	5083	-0-	-467	-0-	5082	3	1	9	Y	1	7	1			15
05	5735	X	5082	-0-	-653	-0-	5079	3	3	9	Y	3	6	1			12
06	5730	X	4598	-0-	-1132	-0-	4598	3			Y	-0-					12
07	5921	X	4326	-0-	-1595	-0-	4325	3	1	9	Y	1	9	1			4

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900

02	15736	X	10665	-0-	-5071	-0-	10625	3	40	9	N	36	184	1			131
03	17205	X	17058	-0-	-147	-0-	17028	3	30	9	N	27					158
04	16650	X	16261	-0-	-389	-0-	16214	3	47	9	N	43					201
05	17205	X	14148	-0-	-3057	-0-	14115	3	33	9	N	30					231
06	16500	X	15262	-0-	-1238	-0-	15223	3	39	9	N	35					266
07	17050	X	16546	-0-	-504	-0-	16511	3	35	9	N	32	176	1			122

TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

02	DLQ G-10		2868	-0-	2868	2868	2868	3			Y	-0-	12	1			24
03	5579	X	2711	-0-	-2868	-0-	2708	3	3	9	Y	3					27
04	3480	X	1981	-0-	-1499	-0-	1980	3	1	9	Y	1	10	1			18
05	3596	X	1896	-0-	-1700	-0-	1894	3	2	9	Y	2	8	1			12
06	3060	X	1738	-0-	-1322	-0-	1735	3	3	9	Y	3					15
07	3162	X	1670	-0-	-1492	-0-	1668	3	2	9	Y	2	11	1			6

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

02	15876	X	11449	-0-	-4427	-0-	11449	3			N	-0-					183
03	17980	X	13262	-0-	-4718	-0-	13138	3	124	9	N	113					296
04	17400	X	12591	-0-	-4809	-0-	12552	3	39	9	N	35	184	1			147
05	17980	X	13603	-0-	-4377	-0-	13589	3	14	9	N	13					160
06	14880	X	13292	-0-	-1588	-0-	13208	3	84	9	N	76					236
07	13268	X	12432	-0-	-836	-0-	12399	2	33	9	N	30	185	1			81

WAHA (MONTOYA FB-3) 94648 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 14 RRCID -> 174552 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 17258 PERF.13045 - 13321

02	6048		6020	-0-	-28	-0-	6019	3	1	9	N	1	149	1			9
03	6696		6526	-0-	-170	-0-	6526	3			N	-0-					9
04	6480		5579	-0-	-901	-0-	5579	3			N	-0-					9
05	6696		4868	-0-	-1828	-0-	4868	3			N	-0-					9
06	6480		4486	-0-	-1994	-0-	4486	3			N	-0-					9
07	6665	#	5990	-0-	-675	-0-	5966	3	24	9	N	22					31

WAHA, WEST (DELAWARE) 94656 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
FROST, J. WELL #: 7 RRCID -> 150835 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4914 - 4923

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

WAHA, WEST (DELAWARE) //CONT.// 94656 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
FROST, J. WELL #: 14 RRCID -> 150836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BODKINS WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701

02	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2		N	-0-					1
03	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	12236	2		N	-0-					1
04	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	12084	2		N	-0-					1
05	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	12037	2		N	-0-					1
06	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	11574	2		N	-0-					1
*07	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11504	2		N	-0-					1

RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-					-0-
05	837	N	172	-0-	-665	-0-	172	2		N	-0-					-0-
06	510	N	167	-0-	-343	-0-	167	2		N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2		N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

02	4872	X	3930	-0-	-942	-0-	3930	2		N	-0-					-0-
03	5394	X	4709	-0-	-685	-0-	4709	2		N	-0-					-0-
04	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2		N	-0-					-0-
05	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2		N	-0-					-0-
06	4560	X	4552	-0-	-8	-0-	4552	2		N	-0-					-0-
07	4712	X	4637	-0-	-75	-0-	4637	2		N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286

*01	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2		N	-0-					-0-
02	3640	X	2869	-0-	-771	-0-	2869	2		N	-0-					-0-
03	4278	X	4207	-0-	-71	-0-	4207	2		N	-0-					-0-
*04	4140	X	3869	-0-	-271	-0-	3869	2		N	-0-					-0-
05	4278	X	3958	-0-	-320	-0-	3958	2		N	-0-					-0-
06	4080	X	3776	-0-	-304	-0-	3776	2		N	-0-					-0-
07	4216	X	3884	-0-	-332	-0-	3884	2		N	-0-					-0-

TREES, J. C. ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498

*01	11005	X	9472	-0-	-1533	-0-	9472	2		N	-0-					-0-
02	9940	X	5892	-0-	-4048	-0-	5892	2		N	-0-					-0-
03	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2		N	-0-					-0-
*04	10650	X	9771	-0-	-879	-0-	9771	2		N	-0-					-0-
05	11005	X	10956	-0-	-49	-0-	10956	2		N	-0-					-0-
06	10650	X	10341	-0-	-309	-0-	10341	2		N	-0-					-0-
07	11005	X	6938	-0-	-4067	-0-	6938	2		N	-0-					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MOORE-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2539	N	2056	-0-	-483	-0-	36	1	2020	2	Y	-0-					44
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	25	1	1601	2	Y	-0-					44
04	2100	X	1736	-0-	-364	-0-	27	1	1709	2	Y	-0-					44
05	2170	X	1519	-0-	-651	-0-	26	1	1493	2	Y	-0-					44
06	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	43	1	2103	2	Y	-0-					44
07	2170	X	1359	-0-	-811	-0-	30	1	1329	2	Y	-0-					44

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
F SCOTT 14 WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860

02	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
03	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
04	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
05	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
06	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
*07	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					-0-

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					16
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					16
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					16
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					16
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					16
*07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					16

XTO ENERGY INC. 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986

02	DLQ G-10		1735	-0-	1735	1735	1735	3			Y	-0-					16
03	4245	X	2510	-0-	-1735	-0-	2509	3	1	9	Y	1					17
04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			Y	-0-					17
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			Y	-0-					17
06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			Y	-0-					17
07	3658	X	3379	-0-	-279	-0-	3379	3			Y	-0-					17

LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

02	DLQ G-10		3490	-0-	3490	3490	3490	3			Y	-0-					61
03	9090	X	5600	-0-	-3490	-0-	5596	3	4	9	Y	4					65
04	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5113	3	28	9	Y	25					90
05	5301	X	5223	-0-	-78	-0-	5223	3			Y	-0-					90
06	5430	X	5070	-0-	-360	-0-	5067	3	3	9	Y	3					93
07	5611	X	5217	-0-	-394	-0-	5217	3			Y	-0-					93

WAHA, WEST (ELLENBURGER) 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TREES ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628

02	27608	X	14649	-0-	-12959	-0-	14649	2			N	-0-					-0-
03	30566	X	26086	-0-	-4480	-0-	26086	2			N	-0-					-0-
04	29580	X	27613	-0-	-1967	-0-	27613	2			N	-0-					-0-
05	33696	X	33696	-0-	-0-	-0-	33696	2			N	-0-					-0-
06	32074	X	32074	-0-	-0-	-0-	32074	2			N	-0-					-0-
*07	33293	X	33293	-0-	-0-	-0-	33293	2			N	-0-					-0-

WAHA, WEST (ELLENBURGER) //CONT.// 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4704 X	2436	-0-	-2268	-0-	2436	2		N	-0-			-0-
03	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2		N	-0-			-0-
04	5280 X	5170	-0-	-110	-0-	5170	2		N	-0-			-0-
05	5456 X	5314	-0-	-142	-0-	5314	2		N	-0-			-0-
06	5280 X	5225	-0-	-55	-0-	5225	2		N	-0-			-0-
07	5456 X	5302	-0-	-154	-0-	5302	2		N	-0-			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
F SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

02	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2		N	-0-			-0-
03	12860 X	12860	-0-	-0-	-0-	12860	2		N	-0-			-0-
04	11585 X	11585	-0-	-0-	-0-	11585	2		N	-0-			-0-
05	13038 X	13038	-0-	-0-	-0-	13038	2		N	-0-			-0-
06	12935 X	12935	-0-	-0-	-0-	12935	2		N	-0-			-0-
*07	12506 X	12506	-0-	-0-	-0-	12506	2		N	-0-			-0-

F SCOTT 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			81
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			81
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			81
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			81
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			81
*07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-			81

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			198
03	3100 N	4317	-0-	1217	1217	4317	2		N	-0-			198
04	3000 N	8602	-0-	5602	6819	8602	2		N	-0-			198
05	3100 N	9238	-0-	6138	12957	9238	2		N	-0-			198
06	23234 X	10277	-0-	-12957	-0-	10277	2		N	-0-			198
*07	10687 X	10687	-0-	-0-	-0-	10687	2		N	-0-			198

WALKER (PENN DETRITAL) 94747 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON 33 WELL #: 01 RRCID -> 282568 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7496 - 7504

02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			27
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			34
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34 1		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 53999 07/01/2019

WAR-SAN (DEVONIAN-OIL) 95108 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SANDERS, JUNE T. WELL #: 6H RRCID -> 278344 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12931 - 15561

02	924 N	394	-0-	-530	-0-	394	3		Y	-0-			-0-
03	1023 N	713	-0-	-310	-0-	713	3		Y	-0-			-0-
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3		Y	-0-			-0-
05	1607 R	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3		Y	-0-			-0-
06	990 #	365	-0-	-625	-0-	365	3		Y	-0-			-0-
07	1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-				Y	-0-			-0-

WAR-WINK (DELAWARE) 95122 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE OF TEXAS -DE- WELL #: 1 RRCID -> 021044 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WAR-WINK (PENN LIME) 95122 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY 30 WELL #: 1 RRCID -> 155070 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14584 - 14592

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WAR-WINK, S. (ELLEN.) 95129 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 L RRCID -> 055938 COMPL. DATE 05/17/1973 TOTAL DEPTH 22470 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) 95129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY "9-18" -B- WELL #: 1 RRCID -> 283588 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 20828 PERF.11315 - 11696

02	56	#	17	-0-	-39	-0-	2	2	15	9	Y	14	17	1		33
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	31	40	1		24
04	75	R	75	-0-	-0-	-0-	63	2	12	9	Y	11				35
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	17	15	1		37
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	17	30	1		24
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	10	14	1		20

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) //CONT.// 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
UNIVERSITY 18-6 WELL #: 1 RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2021

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

02	140 #	138	-0-	-2	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	1283 R	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
04	2334 R	2334	-0-	-0-	-0-	89	1	2245	2	N	-0-					-0-
05	1853 R	1853	-0-	-0-	-0-	132	1	1721	2	N	-0-					-0-
06	1349 R	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
07	1550 #	1501	-0-	-49	-0-	105	1	1396	2	N	-0-					-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
YORK, J. F. WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	124 #	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

02	840 N	802	-0-	-38	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
03	899 N	884	-0-	-15	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
04	870 N	853	-0-	-17	-0-	853	3			Y	-0-					-0-
05	899 N	872	-0-	-27	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
06	870 N	668	-0-	-202	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
*07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					-0-

JJH ENERGY COMPANY 427402
BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
04	DELQ PR	855	-0-	855	855	855	3			N	-0-					-0-
05	1761 N	906	-0-	-855	-0-	906	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PURVIS OPERATING CO. 683200
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	465	N	365	-0-	-100	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	3			N	-0-					-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A

02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
06	810	N	684	-0-	-126	-0-	684	2			N	-0-					-0-
*07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-

WARD, S. (PENN. 8430) 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SMITH, F. G. WELL #: 2 L RRCID -> 077918 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8429 - 8481

02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					125
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					125
04	720	N	531	-0-	-189	-0-	531	2			N	-0-					125
05	775	N	231	-0-	-544	-0-	231	2			N	-0-					125
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					125
*07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					125

TWO P PARTNERS, LLC 875088
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	252	N	249	-0-	-3	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			Y	-0-					-0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 125581 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2485 - 2493

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2021

TWO P PARTNERS, LLC 875088
ESTES, W. A. WELL #: 85 RRCID -> 129485 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD-ESTES, NORTH //CONT.// 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC //CONT.// 875088
JOHNSON -A- WELL #: 17 RRCID -> 290491 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2362 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1132	X	182	-0-	-950	-0-	157	2	25	9	N	23					23
04	240	X	156	-0-	-84	-0-	134	2	22	9	N	20					43
05	248	X	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-					43
06	240	X	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-					43
07	248	N	129	-0-	-119	-0-	129	2			N	-0-					43

JOHNSON -A- WELL #: 20 RRCID -> 291000 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2334 - 2520

03	14B2	EXT	200	-0-	200	200	157	2	43	9	N	39					39
04	200	X	-0-	-0-	-200	-0-					N	-0-					39
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) 95152 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO. WELL #: 54 RRCID -> 281154 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5715 - 8862

02	1456	N	1221	-0-	-235	-0-	1221	3			N	-0-					17
*03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1736	2	10	9	N	9	23	1			3
*04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					3
*05	3100	N	3912	-0-	812	812	3884	2	28	9	N	25	2	1			26
*06	3000	N	3549	-0-	549	1361	817	1	2711	2	N	19	23	1			22
							21	9									
*07	3100	N	2571	-0-	-529	832	50	1	2506	2	N	14	26	1			9
							15	9									

WEINER (MCKEE) 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE WELL #: 30 RRCID -> 196108 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10716 - 10794

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 183084 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEINER (MCKEE) //CONT.// 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183100 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186679 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEINER (YATES, UPPER) 95970 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
FUELED RESOURCES INC 288421
SUN-HALLEY WELL #: 3 U RRCID -> 021052 COMPL. DATE 09/03/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WENTZ (SAN ANDRES) 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3932 RRCID -> 168034 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579

02	T. A.	367	-0-	367	367	367	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	424	-0-	424	791	424	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	404	-0-	404	1195	404	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	445	-0-	445	1640	445	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	461	-0-	461	2101	461	2			Y	-0-					-0-
*07	2546 X	445	-0-	-2101	-0-	445	2			Y	-0-					-0-

ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

02	252 N	181	-0-	-71	-0-	127	2	54	9	N	49					163
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	292	2	81	9	N	74	179	1			58
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	255	2	80	9	N	73					131
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	333	2	23	9	N	21					152
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	472	2	8	9	N	7					159
*07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	386	2	91	9	N	83	161	1			81

WENTZ (WICHITA-ALBANY) 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 046096 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3860 - 4145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODWARD, F. WELL #: 1 RRCID -> 046451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440

02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-				-0-
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-				-0-
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-				-0-
05	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	1089	2			Y	-0-				-0-
06	1770	N	1338	-0-	-432	-0-	1338	2			Y	-0-				-0-
07	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	1363	2			Y	-0-				-0-

MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODWARD, F. WELL #: 2 RRCID -> 132404 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484

02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-				-0-
03	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-				-0-
04	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-				-0-
05	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-				-0-
06	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			N	-0-				-0-
*07	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-				-0-

WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1318	2	57	9	N	52				97
03	2325	N	1912	-0-	-413	-0-	1846	2	66	9	N	60				157
04	1830	N	1592	-0-	-238	-0-	1542	2	50	9	N	45				202
05	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1426	2	51	9	N	46	175	1		73
06	1860	N	1458	-0-	-402	-0-	1412	2	46	9	N	42				115
*07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1687	2	36	9	N	33				148

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 23 RRCID -> 156478 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
CAMERON, A. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
05	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
06	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
*07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337

02	4144 X	2985	-0-	-1159	-0-	2974	2	11	9	Y	10	4	1			16
03	4836 X	4671	-0-	-165	-0-	4667	2	4	9	Y	4	6	1			14
04	4680 X	4113	-0-	-567	-0-	4109	2	4	9	Y	4	5	1			13
05	4836 X	4778	-0-	-58	-0-	4768	2	10	9	Y	9	6	1			16
06	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4727	2	6	9	Y	5	5	1			16
07	4681 X	4501	-0-	-180	-0-	4501	2			Y	-0-	6	1			10

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3927 RRCID -> 171061 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 184713 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259

02	2492 X	2039	-0-	-453	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
03	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
04	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
05	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
06	2670 N	2571	-0-	-99	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
07	2759 N	2667	-0-	-92	-0-	2667	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
03	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-					-0-
04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
06	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
*07	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH (TENUS) 96545 578 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
WEST WELL #: 2201 RRCID -> 132880 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4126 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					27
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					27
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					27
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					27
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					27
*07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					27

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN) 96813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WAHOO 56-3-3 WELL #: 1 RRCID -> 229248 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13120 - 15235

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER 96875 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON 46 WELL #: 2 RRCID -> 284879 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1840 - 1945

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
JILPETCO, INC. 432469
WWJD WELL #: 1 RRCID -> 263647 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHORSE (SHALE) 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MECO IV HOLDCO, LLC 557074
DALTEX STATE 55 WELL #: 701 RRCID -> 243207 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11867 - 12785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RECOVERY OPERATING LP 696542
DF RANCH STATE 63-12 WELL #: 1 RRCID -> 244683 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8478 - 8490

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2021

DF RANCH STATE 63-2 WELL #: 1 RRCID -> 250791 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2021

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) 97226 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MASTERSON, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 159599 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK) 97533 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC 786697
CONGER, F. 7 WELL #: 8 RRCID -> 160965 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIE B. (SAN ANDRES) 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH "12" WELL #: 2 RRCID -> 137955 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118

02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-			-0-

WILLIE B. (SAN ANDRES) //CONT.// 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC //CONT.// 884395
WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WILLIE B. (QUEEN) 97638 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH -21- WELL #: 1 RRCID -> 270018 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 1642 PERF. 1621 - 1642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WINK, S. (ATOKA) 98028 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5 U RRCID -> 190689 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13272 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ELAND ENERGY, INC. 246565
SEALY 90 WELL #: 1H RRCID -> 195191 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	3325	-0-	-91	-0-	3273	3	52	9	N	47					98
03	3782	X	3640	-0-	-142	-0-	3604	3	36	9	N	33					131
04	3660	X	3518	-0-	-142	-0-	3466	3	52	9	N	47					178
05	3689	X	3590	-0-	-99	-0-	3549	3	41	9	N	37	188	1			27
06	3570	X	3456	-0-	-114	-0-	3428	3	28	9	N	25					52
07	3689	X	2892	-0-	-797	-0-	2874	3	18	9	N	16					68

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

02	5628 X	5241	-0-	-387	-0-	5241	2	Y	-0-			124
03	6231 X	1655	-0-	-4576	-0-	1655	2	Y	-0-			124
04	6870 X	1315	-0-	-5555	-0-	1315	2	Y	-0-			124
05	DLQ G-10	1205	-0-	1205	1205	1205	2	Y	-0-			124
06	DLQ G-10	1152	-0-	1152	2357	1152	2	Y	-0-			124
07	DLQ G-10	991	-0-	991	3348	991	2	Y	-0-			124

WODLAW (QUEEN) 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO "V" WELL #: 1 RRCID -> 060424 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLFBONE (TREND AREA) 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BPX OPERATING COMPANY 085408
HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16 WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 2V RRCID -> 277715 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10529 - 10530

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163203 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 20950 PERF.12216 - 12366

*01	124 N	194	-0-	70 B	-9814	194	2		N	-0-			-0-
02	168 N	122	-0-	-46 B	-9814	122	2		N	-0-			-0-
03	93 N	139	-0-	46 B	-9768	139	2		N	-0-			-0-
*04	180 N	83	-0-	-97 B	-9768	83	2		N	-0-			-0-
05	124 N	36	-0-	-88 B	-9768	36	2		N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-9768				N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-9768				N	-0-			-0-

COCKRELL PRODUCTION CO., INC. 164305
WINFIELD RANCH 131-6 WELL #: 1 RRCID -> 277323 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WINFIELD RANCH 132-3 WELL #: 1 RRCID -> 279251 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WINFIELD RANCH 132-7 WELL #: 1 RRCID -> 285360 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7007 - 10424

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MOISE CERF (STATE) WELL #: 1 RRCID -> 280470 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 4759 - 11389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308 N	262	-0-	-46 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	248 N	124	-0-	-124 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	330 N	141	-0-	-189 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	279 N	94	-0-	-185 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
STRAIN, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF.11764 - 11950

02	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	8	1	122	2	N	-0-					51
03	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	10	1	139	2	N	21	21	8			51
						23	9									
04	120 N	86	-0-	-34 B	-0-	6	1	80	2	N	-0-					51
05	124 N	35	-0-	-89 B	-0-	2	1	33	2	N	-0-					51
06	120 N	40	-0-	-80 B	-0-	3	1	37	2	N	-0-					51
07	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					51

FORGE ENERGY OPERATING, LLC 276873
MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 23EH RRCID -> 288373 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10675 - 23482

02	DLQ G-10	18572	-0-	18572 B	18572	15759	2	2813	9	Y	2557	2421	7			372
03	DLQ G-10	28482	-0-	28482 B	47054	25318	2	3164	9	Y	2876	3007	0			241
04	DLQ G-10	25912	-0-	25912 B	72966	23012	2	2900	9	Y	2636	2621	0			256
05	DLQ G-10	24132	-0-	24132 B	97098	21335	2	2797	9	Y	2543	2492	0			307
*06	DLQ G-10	29029	-0-	29029 B	126127	25998	3	3031	9	Y	2755	2794	0			268
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	126127					Y	-0-					-0-

MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 21EH RRCID -> 288385 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10784 - 23460

02	DLQ G-10	18030	-0-	18030 B	18030	15432	2	2598	9	Y	2362	2288	7			344
03	DLQ G-10	27717	-0-	27717 B	45747	24794	2	2923	9	Y	2657	2778	0			223
04	DLQ G-10	28287	-0-	28287 B	74034	25369	2	2918	9	Y	2653	2618	0			258
05	DLQ G-10	26814	-0-	26814 B	100848	24635	2	2179	9	Y	1981	2000	0			239
*06	DLQ G-10	30626	-0-	30626 B	131474	27724	3	2902	9	Y	2638	2620	0			257
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	131474					Y	-0-					-0-

MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 22EH RRCID -> 288897 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10683 - 23490

02	17836 X	6638	-0-	-11198 B	-0-	5867	2	771	9	N	701	727	7			102
03	22816 X	21688	-0-	-1128 B	-0-	19349	2	2339	9	N	2126	2050	0			178
04	32491 X	32491	-0-	-0- B	-0-	29145	2	3346	9	N	3042	2924	0			296
05	35004 X	35004	-0-	-0- B	-0-	31454	2	3550	9	N	3227	3133	0			390
*06	28785 X	28785	-0-	-0- B	-0-	26318	3	2467	9	N	2243	2415	0			218
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GARY PERMIAN, LLC 296347
BOREAS B WELL #: 8H RRCID -> 290637 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8420 - 16591

*02	90636 X	-0-	-0-	-90636 B	-0-					N	-0-					148
*03	100347 X	-0-	-0-	-100347 B	-0-					N	-0-					148
*04	97110 X	-0-	-0-	-97110 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	100347 X	-0-	-0-	-100347 B	-0-					N	-0-					148
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
NOBLE ENERGY INC 611665
CALAMITY JANE A-2 WELL #: 2136H RRCID -> 291226 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 10602 PERF.11580 - 18426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	33480 X	NO RPT	-0-	-33480 B	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA WELL #: 3301D RRCID -> 278758 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 9887

02	DLQ G-10	896	-0-	896 B	896	879	2	17 9	Y	15		234
03	2355 N	1459	-0-	-896 B	-0-	1441	2	18 9	Y	16		250
04	1230 N	1066	-0-	-164 B	-0-	1055	2	11 9	Y	10		260
05	992 N	991	-0-	-1 B	-0-	991	2		Y	-0-		260
06	1410 N	1032	-0-	-378 B	-0-	1009	2	23 9	Y	21		281
07	1116 N	917	-0-	-199 B	-0-	885	2	32 9	Y	29		310

WORSHAM (CHERRY CANYON) 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 4 RRCID -> 058479 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5753 - 5890

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

02	560 #	396	-0-	-164	-0-	396	2		Y	-0-		7
03	589 #	413	-0-	-176	-0-	413	2		Y	-0-		7
04	570 #	458	-0-	-112	-0-	458	2		Y	-0-		7
05	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	2		Y	-0-		7
06	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	2		Y	-0-		7
07	465 #	444	-0-	-21	-0-	444	2		Y	-0-		7

EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					2

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

02	1600 R	1600	-0-	-0-	-0-	1404	2	196	9	Y	178	177	1			41
03	1950 R	1950	-0-	-0-	-0-	1734	2	216	9	Y	196	87	1			150
04	1811 R	1811	-0-	-0-	-0-	1522	2	289	9	Y	263	356	1			57
05	1395 #	1360	-0-	-35	-0-	1161	2	199	9	Y	181	171	1			67
06	1375 R	1375	-0-	-0-	-0-	1230	2	145	9	Y	132	90	1			109
07	1395 #	748	-0-	-647	-0-	629	2	119	9	Y	108	172	1			45

SAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6277 - 6443

02	1960 #	1499	-0-	-461	-0-	1421	2	78	9	Y	71	71	1			63
03	2170 #	706	-0-	-1464	-0-	620	2	86	9	Y	78	35	1			106
04	2340 #	920	-0-	-1420	-0-	804	2	116	9	Y	105	142	1			69
05	2418 #	1519	-0-	-899	-0-	1440	2	79	9	Y	72	69	1			72
06	2340 #	837	-0-	-1503	-0-	779	2	58	9	Y	53	36	1			89
07	1674 #	616	-0-	-1058	-0-	569	2	47	9	Y	43	69	1			63

WORSHAM (DELAWARE) 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB WELL #: 1 RRCID -> 148173 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4929 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	459	-0-	-605	-0-	441	2	18	9	N	16					119
03	1178	N	86	-0-	-1092	-0-	54	2	32	9	N	29					148
04	1020	N	35	-0-	-985	-0-	10	2	25	9	N	23					171
05	496	N	29	-0-	-467	-0-	8	2	21	9	N	19					190
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	21	175	1			36
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	20					56

ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	101	2	22	9	Y	20	36	1			87
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	167	2	21	9	Y	19	17	1			89
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	116	2	17	9	Y	15	17	1			87
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	111	2	19	9	Y	17	17	1			87
06	180	N	100	-0-	-80	-0-	88	2	12	9	Y	11					98
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	91	2	11	9	Y	10	17	1			91

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1135	-0-	-69	-0-	1068	2	67	9	N	61					220
03	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1225	2			N	-0-					220
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					220
05	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	1147	2	17	9	N	15	174	1			61
06	1200	N	889	-0-	-311	-0-	879	2	10	9	N	9					70
*07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					70

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2016

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
DEEP SIX WELL #: 2R RRCID -> 276605 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. //CONT.// 869989
DEEP SIX SWD WELL #: 3 RRCID -> 278927 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5210 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 083985 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	52	1			94
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					112
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					126
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	53	1			89
06	T. A.		41	-0-	41	41	22	2	19	9	Y	17					106
07	T. A.		23	-0-	23	64	13	2	10	9	Y	9					115

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	654	2	67	9	Y	61	121	1			36
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	498	2	46	9	Y	42					78
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	553	2	36	9	Y	33					111
05	806	N	645	-0-	-161	-0-	603	2	42	9	Y	38	124	1			25
06	540	N	243	-0-	-297	-0-	198	2	45	9	Y	41					66
07	620	N	291	-0-	-329	-0-	268	2	23	9	Y	21					87

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN) 98819 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WORSHAM WELL #: 1019 U RRCID -> 057945 COMPL. DATE 11/22/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WORSHAM WELL #: 1019 L RRCID -> 057946 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	720	-0-	-260	-0-	58	1	662	2	N	-0-					-0-
03	899	N	816	-0-	-83	-0-	66	1	750	2	N	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	66	1	744	2	N	-0-					-0-
05	806	N	800	-0-	-6	-0-	65	1	735	2	N	-0-					-0-
06	780	N	739	-0-	-41	-0-	60	1	679	2	N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
WORSHAM, JOE A. WELL #: 1048 L RRCID -> 059951 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	2	1	1161	2	N	-0-			-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	2	1	1264	2	N	-0-			-0-
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	2	1	1379	2	N	-0-			-0-
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	2	1	1306	2	N	-0-			-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-			-0-
*07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	2	1	1376	2	N	-0-			-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-			-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 3 RRCID -> 153184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17450 PERF.12901 - 12957

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE SCHOOL BOARD ZZ WELL #: 4 RRCID -> 128028 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 17268 PERF.12484 - 12682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4732 X	3759	-0-	-973	-0-	3651	3	108	9	N	98					186
03	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5413	3	130	9	N	118	187	1			117
04	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4775	3	91	9	N	83					200
05	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5221	3	69	9	N	63	183	1			80
06	5400 X	4138	-0-	-1262	-0-	4138	3			N	-0-					80
07	5580 X	5281	-0-	-299	-0-	5257	3	24	9	N	22	183	1			78

COLGATE OPERATING, LLC 167327
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472

02	2408 X	841	-0-	-1567	-0-	821	2	20	9	N	18					111
*03	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3661	2	50	9	N	45					156
*04	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-	156	1			-0-
*05	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
06	2370 X	1349	-0-	-1021	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
07	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662

02	DLQ G-10	310	-0-	310	310	310	2			Y	-0-					69
03	DLQ G-10	316	-0-	316	626	316	2			Y	-0-					69
04	DLQ G-10	150	-0-	150	776	150	2			Y	-0-					69
05	DLQ G-10	339	-0-	339	1115	339	2			Y	-0-					69
06	DLQ G-10	328	-0-	328	1443	328	2			Y	-0-					69
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1443					Y	NO RPT					69

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470

02	3220 X	3040	-0-	-180	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
03	3565 X	3370	-0-	-195	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
04	3450 X	3359	-0-	-91	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
05	3565 X	3277	-0-	-288	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
06	3450 X	3206	-0-	-244	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
07	3472 X	3328	-0-	-144	-0-	3328	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 086442 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13017 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	2946	-0-	-806	-0-	2946	3			Y	-0-					-0-
03	4154	X	3596	-0-	-558	-0-	3596	3			Y	-0-					-0-
04	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3991	-0-	-8	-0-	3991	3			Y	-0-					-0-
06	3870	X	3630	-0-	-240	-0-	3630	3			Y	-0-					-0-
*07	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3			Y	-0-					-0-

BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

*01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*04	240	N	96	-0-	-144	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

*01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
02	336	N	257	-0-	-79	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
*07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
*07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-

SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066339 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A

02	5768	X	4065	-0-	-1703	-0-	4065	2			N	-0-					45
03	6417	X	3861	-0-	-2556	-0-	3861	2			N	-0-					45
04	6210	X	3082	-0-	-3128	-0-	3082	2			N	-0-					45
05	6417	X	2547	-0-	-3870	-0-	2547	2			N	-0-					45
06	4350	X	2544	-0-	-1806	-0-	2544	2			N	-0-					45
07	4495	X	2682	-0-	-1813	-0-	2682	2			N	-0-					45

LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

02	980	N	964	-0-	-16	-0-	964	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1153	-0-	-118	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					59
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					59
04	570	N	408	-0-	-162	-0-	408	2			N	-0-					59
05	775	N	536	-0-	-239	-0-	536	2			N	-0-					59
06	750	N	326	-0-	-424	-0-	326	2			N	-0-					59
*07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					59

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

02	8736	X	5266	-0-	-3470	-0-	5266	2			N	-0-					140
03	9672	X	8641	-0-	-1031	-0-	8641	2			N	-0-					140
04	9360	X	9242	-0-	-118	-0-	9242	2			N	-0-					140
05	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	10001	2			N	-0-					140
06	9030	X	8921	-0-	-109	-0-	8921	2			N	-0-					140
*07	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	10497	2			N	-0-					140

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

02	980	N	795	-0-	-185	-0-	795	2			N	-0-					-0-
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	586	-0-	-464	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

02	7112	X	-0-	-0-	-7112	-0-					N	-0-					94
03	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2			N	-0-					94
04	7620	X	4264	-0-	-3356	-0-	4264	2			N	-0-					94
05	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	2			N	-0-					94
06	7620	X	7318	-0-	-302	-0-	7318	2			N	-0-					94
07	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					94

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT			-0-

WAHLENMAIER STATE WELL #: 5 H RRCID -> 212485 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 16655 PERF.14120 - 17581

02	1568 N	1195	-0-	-373	-0-	1195	2			N	-0-			122
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-			122
04	1080 N	523	-0-	-557	-0-	523	2			N	-0-			122
05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-			122
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-			122
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			122

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
EVANS, N. T. WELL #: 3 RRCID -> 039845 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 16860 PERF. N/A

02	6636 X	4501	-0-	-2135	-0-	4501	2			N	-0-			15
03	7006 X	4345	-0-	-2661	-0-	4345	2			N	-0-			15
04	6510 X	6255	-0-	-255	-0-	6255	2			N	-0-			15
05	6603 X	5638	-0-	-965	-0-	5638	2			N	-0-			15
06	6390 X	5526	-0-	-864	-0-	5526	2			N	-0-			15
07	6479 X	6341	-0-	-138	-0-	6341	2			N	-0-			15

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE SCHOOL BOARD "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 091988 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 17225 PERF.16881 - 17173

02	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-			-0-
03	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-			-0-
04	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	3736	-0-	636	636	3736	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	3157	-0-	157	793	3157	2			N	-0-			-0-
*07	3100 N	3532	-0-	432	1225	3532	2			N	-0-			-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 040630 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 17350 PERF. N/A

02	924 N	613	-0-	-311	-0-	56	1	557	2	N	-0-			-0-
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	66	1	649	2	N	-0-			-0-
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	65	1	639	2	N	-0-			-0-
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	69	1	678	2	N	-0-			-0-
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	64	1	630	2	N	-0-			-0-
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			124

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

02	11232 X	11232	-0-	-0-	-0-	11232	2			N	-0-			-0-
03	23291 X	23291	-0-	-0-	-0-	23291	2			N	-0-			-0-
04	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2			N	-0-			-0-
05	20611 X	20611	-0-	-0-	-0-	20611	2			N	-0-			-0-
06	19292 X	19292	-0-	-0-	-0-	19292	2			N	-0-			-0-
07	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

02	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	289	1	2408	2	N	-0-			-0-
03	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	803	1	5774	2	N	-0-			-0-
04	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	888	1	6388	2	N	-0-			-0-
05	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	927	1	6674	2	N	-0-			-0-
06	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	1008	1	7255	2	N	-0-			-0-
07	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT			-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN) 98837 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 6 RRCID -> 166537 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 17085 PERF.14431 - 14620

02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-			6
03	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-			6
04	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-			6
05	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-			6
06	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-			6
*07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-			6

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN) //CONT.// 98837 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (PENN.) 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 076231 COMPL. DATE 02/22/1967 TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A

02	7448 X	5292	-0-	-2156	-0-	5096	3	196	9	Y	178	178	1			249
03	9053 X	9053	-0-	-0-	-0-	2	1	8992	3	Y	54	187	1			116
						59	9									
04	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	8546	3	156	9	Y	142	181	1			77
05	8246 X	8199	-0-	-47	-0-	8042	3	157	9	Y	143					220
06	7980 X	6432	-0-	-1548	-0-	2	1	6382	3	Y	44	181	1			83
						48	9									
*07	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	8669	3	162	9	Y	147					271

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

02	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			Y	-0-					27
03	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			Y	-0-					27
04	3000 N	3154	-0-	154	154	2895	3	259	9	Y	235	173	1			89
05	2717 N	2563	-0-	-154	-0-	2563	3			Y	-0-					89
06	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			Y	-0-					89
*07	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			Y	-0-					89

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
04	90 N	49	-0-	-41	-0-	48	3	1	9	Y	1					1
05	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3			Y	-0-					1
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					1

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	1			N	-0-					104
03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	1			N	-0-					104
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	1			N	-0-					104
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					104
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					104
*07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					104

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
INCLINE ENERGY 423656
TUCKER, N. M. WELL #: 6 RRCID -> 051359 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) //CONT.// 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
INCLINE ENERGY //CONT.// 423656
TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 2A RRCID -> 200230 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064

02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			23
03	372 N	240	-0-	-132	-0-	240	3		N	-0-			23
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			23
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			23
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	3		N	-0-			23
07	403 N	121	-0-	-282	-0-	121	3		N	-0-			23

YATES 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 49D82 RRCID -> 163448 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 1627 PERF. 1212 - 1222

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49A73 RRCID -> 176782 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YATES //CONT.// 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC //CONT.// 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSAIC TEXAS LLC 589983
YATES "M" WELL #: 1A RRCID -> 172547 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					137
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	148	1			19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					49
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					79

YORK (QUEEN-GRAYBURG) 99409 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR FEE '19' WELL #: 1 RRCID -> 160602 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3553 - 3590

02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	34	-0-	-296	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TXL WELL #: 1902 C RRCID -> 143151 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 12596 PERF. 3777 - 3790

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE (CONNELL) 99577 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WHITE, RUTH "4" WELL #: 1 RRCID -> 203719 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10325 - 10340

02	1400	X	951	-0-	-449	-0-	951	2			N	-0-					565
03	1550	X	946	-0-	-604	-0-	946	2			N	-0-					565
04	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					565
05	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	2			N	-0-					565
06	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					565
*07	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4755	2	3	9	N	3					568

YUCCA BUTTE (DEVONIAN) 99577 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
NOELKE -A- WELL #: 1 H RRCID -> 082642 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8933 - 11697

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

YUCCA BUTTE (DEVONIAN) //CONT.// 99577 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER) 99577 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OVERSTREET, JAMIE L 628592
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 L RRCID -> 021121 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44 R	11	-0-	-33	-0-	10	1	1	9	Y	1					136
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2					138
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2					140
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					140
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					140
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					140

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL) 99577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OVERSTREET, JAMIE L 628592
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 U RRCID -> 021113 COMPL. DATE 09/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45 X	12	-0-	-33	-0-	10	1	2	9	Y	2					5
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2					7
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2					9
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					9
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					9
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					9

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
CANON "63" A WELL #: 4 L RRCID -> 109500 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANON "63" B WELL #: 5 L RRCID -> 111560 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CANON 62 WELL #: 2 RRCID -> 112024 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) //CONT.// 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. //CONT.// 496670
CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANNON "63" WELL #: 3 L RRCID -> 138902 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10954

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
CANON -68- WELL #: 1 RRCID -> 285689 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7922 - 8049

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANON -68- WELL #: 2 RRCID -> 285690 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 7700 - 7810

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STALEY OPERATING CO. 811415
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 203741 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE B WELL #: 2201 RRCID -> 198425 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457

02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	646	2	9	9	N	8			310
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-			310
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	948	2	3	9	N	3			313
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	787	2	3	9	N	3			316
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1007	2	9	9	N	8			324
*07	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1542	2	7	9	N	6			330

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) //CONT.// 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-